

ПРО РЕКОНСТРУКЦІЮ КАЛУСЬКОЇ ТЕЦ З ПЕРЕВЕДЕННЯМ НА СПАЛЮВАННЯ ВУГІЛЛЯ ЗАМІСТЬ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

Калуська ТЕЦ є основним джерелом тепло- і електропостачання промислового комплексу і житлово-комунального сектора міста. Установлена її потужність складає 200 МВт (у складі 2хПТ-50-130, які нині експлуатуються, і 2хР-50-130, з яких одна законсервована, а друга – підлягає демонтажу і працює на дефіцитному природному газі). Крім цієї ТЕЦ, значна частина (40 %) житлово-комунального сектора міста забезпечується теплом від тринадцятьох районних і квартальних котелень (див. таблиця 2), які також працюють на природному газі. Тому реконструкція цієї ТЕЦ з переведенням її роботи на спалювання вугілля замість дефіцитного природного газу з одночасною установкою нового турбоагрегата типу КТ-125-130/115-12,8 замість зношеної турбіни типу Р-50-130, для якої ще й до того відсутні навантаження з пару, – є винятково актуальною.

Основні показники, які характеризують економічну ефективність капіталовкладень у реконструкцію (І черга) Калуської ТЕЦ, ТЕО за якою в 2009 р. виконав ВАТ НДПВІ «Львівтеплоелектропроект», наведені нижче, у таблиці 1.

Як видно з цієї таблиці, показники економічної ефективності цієї ТЕЦ знаходяться на високому рівні (термін окупності капіталовкладень становить 2 роки), що підтверджує доцільність її реконструкції.

Враховуючи, що та частина житлово-комунального сектора міста, яка нині покривається від котельних, також може бути охоплена теплопостачанням від ТЕЦ, то це ще підвищить її ефективність оскільки збільшиться комбіноване виробництво теплової та електричної енергії на ТЕЦ.

Важливим додатковим чинником, який свідчить про економічну привабливість реконструкції Калуської ТЕЦ, є те, що ця ТЕЦ знаходиться в зоні «Буршинського острова» (див. рис. 1), що дозволяє здійснювати і експорт електроенергії, маючи на увазі, що показники теплової економічності Калуської ТЕЦ дещо кращі, ніж Бурштинської ТЕС (у якої питомі витрати умовного палива знаходяться в межах від 370 до 413 г/кВт.год залежно від енергоблоку).

Таблиця 1

Основні техніко-економічні показники щодо реконструкції Калуської ТЕЦ

№№ з/п	Назви показників	Одиниця виміру	(а) Показники за групами обладнання		
			(b) віднесених до нового т.а. КТ-125/115-12,8	віднесених до існуючих т.а. ПТ-50-130	У цілому по ТЕЦ
1	Склад основного обладнання: – турбіни	шт, тип	1хКТ-25/115- - 12,8	2хПТ-50- 130	1хКТ- 125/115- - 12,8 2хПТ- 50-130
	– енергетичні котли	–/–	2хТП-87	2хТП-87	4хТП-87

Закінчення табл. 1

2	Потужність:				
	а) електрична	МВт	125	100	225
	б) теплова	Гкал/год	160	240	400
3	Річний відпуск із шин (колекторів):				
	– електроенергії:	млн кВтг	581,3	142,5	723,8
	– теплоенергії;	тис. Гкал	-	395,4	395,4
4	Число годин використання потужності:				
	– електричної	год. / рік	5000	1625	3500
	– теплової	-//-	-	1891	1135
5	Питома витрата умовного палива на відпущену:				
	– електроенергію;	гуп/кВтг	363,5	236,9	338,6
	– теплоенергію;	кг/Гкал	-	173	173
6	Річна витрата натурального палива (кам'яне вугілля)	тис. тон	333,1	161	494,1
7	Кошторисна вартість промислового будівництва з ПДВ	млн. грн	656,675	214,517	871,192
8	Питомі капіталовкладення на 1 кВт встановленої потужності ТЕЦ (без ЛЕП)	грн / кВт \$	5184,44 673,304	2058,97 267,399	3795,34 492,902
9	Собівартість одиниці відпущеної енергії:				
	– електроенергії;	коп/кВтг	46,508	49,24	48,325
	у т. ч. паливна складова	-//-	34,385	39,072	36,38
	– теплоенергії;	грн/Гкал	-	354,28	351,897
	у т. ч. паливна складова	-//-	-	293,569	293,569
10	Середньозважений тариф на електроенергію на шинах ТЕЦ (без ПДВ)	коп/кВтг	94,67	94,67	94,67
11	Тариф на теплоенергію з колекторів ТЕЦ (без ПДВ)				
	– для промисловості	грн/Гкал	388,34	388,34	388,34
	– для населення	-//-	144,35	144,35	144,35
12	Термін окупності сумарних капіталовкладень від початку експлуатації турбоустановки	роки	2,16	1,71	2,0

Таблиця 2

Основні показники котельних КП «Водотеплосервіс», від яких покриваються 40 % теплових навантажень житлово-комунального сектора м. Калуща

№ п/п	Котельні, які розміщені на таких вулицях	Кількість котлів	Тип котлів	Встановлена потужність котельних Гкал/год
1	Підвальна	3	НІСТУ-5	2,1
2	Чорновола	2	КОЛВІ-1300	2,24
3	Ковжуна	2	НІСТУ-5	1,26
4	Писарська	2	КВГ-6,5 ТВГ-8,3	14,8

5	Хотінь	2	Універсал-5	0,7
6	Долинська	2	ВК-22	1,72
7	Винниченка	3	ВК-21	5,16
8	Каракая	3	ВК-21	5,16
9	Сівецька	3	ВК-21	5,16
10	Малицька	3	ВК-21	5,16
11	Незалежності	6	КОЛВІ-1500	7,74
12	Біласа-Данилишина	4	КОЛВІ-1500	5,16
13	Всього	35		56,36



Рис. 1. Зона охоплення території «Бурштинським островом»

© Пилип'юк Р.В, 2010

Повідомлення надійшло до редколегії 20.04.2010 р.