

Обґрунтування

щодо встановлення з 01.01.2019 тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії для ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ».

ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» є ліцензіатом Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях (ТЕЦ), постачання теплової енергії, а також є виконавцем послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води.

Розрахунки тарифів на види ліцензійної діяльності складено у відповідності до Законів України «Про електроенергетику», «Про тепlopостачання» та відповідно до нормативних регуляторних актів Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Тарифи на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії на 2019 рік розраховані, відповідно до «Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на ТЕЦ, ТЕС та когенераційних установках», затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 року №991; Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг України від 30.06.2017 року № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

У відповідності з чинними нормативними документами та згідно проведених розрахунків динаміка тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії для ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» на 2019 рік є наступною:

Таблиця 1

Вид діяльності	Один. вим.	Діючі тарифи 2018 року, (без ПДВ)	Розрахункові тарифи з 01.01.2019 року, (без ПДВ)	відхилення	
				абсолютне	відносне
Виробництво електроенергії	коп/кВтгод	226,74	277,17	+50,43	+22,2%
Виробництво теплоенергії для населення	грн/Гкал	753,13	822,95	+69,82	+9,3%
Виробництво теплоенергії для бюджетних установ	грн/Гкал	1053,24	1381,50	+328,26	+31,2%
Виробництво теплоенергії для релігійних організацій	грн/Гкал	670,20	989,88	+319,68	+47,7%
Виробництво теплоенергії для інших споживачів	грн/Гкал	1036,98	1371,76	+334,78	+32,3%

Причинами зміни тарифів на відпуск електричної та на виробництво теплової енергії за групами споживачів є:

- зміна виробничої програми;
- підвищення ціни вугілля (з 2717,26 грн. за 1 тону без ПДВ до 2949,87 грн. за 1 тону без ПДВ) розрахованої на 2019 рік відповідно до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на ТЕЦ, ТЕС та когенераційних установках затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 №991;
- ціна газу для бюджетних організацій врахована на рівні 7907,20 грн. за 1000 м³ без тарифів на транспортування та ПДВ, відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу затвердженого постановою КМУ від 22.03.2017 №187;
- ціна газу для інших споживачів врахована на рівні 7907,2 грн. за 1000 м³ без тарифів на транспортування та ПДВ, яка розрахованої на 2019 рік, відповідно до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на ТЕЦ, ТЕС та когенераційних установках затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 №991;
- приведення розподілу натурального палива (газ, вугілля) до алгоритму розподілу умовного палива відповідно до методики ГКД 34.09.100-2003 та СОУ-Н МПЕ 40.1.09.151:2005;
- виробничі та матеріальні витрати, крім витрат на ремонти, проіндексовано на індекс цін виробників промислової продукції, відповідно до Основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2019 рік, схвалених постановою Кабінету Міністрів України від 11.07.2018 року №546 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2019-2021 роки»;
- витрати на оплату праці для включення до розрахунку тарифів здійснено з урахуванням середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості м. Києва, а також з урахуванням основних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2019 рік та розраховано відповідно до методики, затвердженої постановою НКРЕКП від 26.10.2015 року №2645;
- врахована прибуткова складова тарифів, відповідно до розробленої Інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» на 2019 рік.

Встановлення тарифів на види діяльності на 2019 рік забезпечить безбитковість діяльності підприємства та надійність й безперебійність енергозабезпечення споживачів м.Києва.

ОБГРУНТУВАННЯ погодження та затвердження інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях на 2019 рік

ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» встановленою електричною потужністю 160 МВт та тепловою потужністю 1228Гкал/год, здійснює діяльність з виробництва електричної та теплової енергії.

ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» експлуатується обладнання :

- котлоагрегати:

Станційний №	Тип та завод виробник	Продуктивність т/год або (Гкал/год)	Тип палива	Рік введення в експлуатацію	Напрацювання на 01.06.2018 р., тис. годин
К-5	ТП-170 Таганрозький завод «Красныйкотельщик»	170	газ, вугілля	1957	297,050
К-6	ТП-15 Таганрозький завод «Красныйкотельщик»	220	газ, вугілля	1959	328,618
К-7	ТП-47 Таганрозький завод «Красныйкотельщик»	220	газ, вугілля	1959	340,511
К-8	ТП-15 Таганрозький завод «Красныйкотельщик»	220	газ, вугілля	1960	347,303
К-9	ТП-13 Таганрозький завод «Красныйкотельщик»	220	газ, вугілля	1961	356,046
К-10	ТП-47 Таганрозький завод «Красныйкотельщик»	220	газ	1966	295,054
ВК-1	ТП-170 (рек.) Таганрозький завод «Красныйкотельщик»	(105)	газ	1954 Рекон. в водогрійний 1978р.	237,943
ВК-2	ТП-170 (рек.) Таганрозький завод «Красныйкотельщик»	(105)	газ	1954 Рекон. в водогрійний 1979р.	237,664
ПК-3	ТП-170 (рек) Таганрозький завод «Красныйкотельщик»	155	газ	1955 Рекон. на знижені параметри пари 1981р.	188,000

ПК-4	ТП-170 (рек) Таганрозький завод «Красныйкотельщик»	155	газ	1956 Рекон. на знижені параметри пари 1984р.	193,113
ПТВМ-1	ПТВМ-100 Дорогобужский котельний завод	(100)	газ	1966	32,267
ПТВМ-2	ПТВМ-100 Дорогобужский котельний завод	(100)	газ	1966	27,761
ПТВМ-3	ПТВМ-100 Дорогобужский котельний завод	(100)	газ	1966	47,059
ПТВМ-4	ПТВМ-100 Дорогобужский котельний завод	(100)	газ	1967	51,542

При нормі напрацювання елементів котлів, які працюють при високих температурах і тисках до 200 тис. годин та терміну служби до 30 років, фактичне напрацювання складає від 295 до 356 тис. год.

- турбоагрегати:

Станційний №	Тип та завод виробник	Потужність		Рік введення в експлуатацію	Напрацювання на 01.07.2017 р., тис. годин
		електрична, МВт	теплова, Гкал		
ТГ-5	ПТ-60-90/13, ЛМЗ	60	136	1958	398,009
ТГ-6	ПТ-50-90/13, ЛМЗ	50	136	1959	399,012
ТГ-7	ПТ-50-90/13, ЛМЗ	50	136	1960	379680

При нормі напрацювання елементів котлів, які працюють при високих температурах і тисках до 200 тис. годин та терміну служби до 30 років, фактичне напрацювання складає від 295 до 356 тис. год.

- турбоагрегати:

Станційний №	Тип та завод виробник	Потужність		Рік введення в експлуатацію	Напрацювання на 01.06.2018 р., тис. годин
		електрична, МВт	теплова, Гкал		
ТГ-5	ПТ-60-90/13, ЛМЗ	60	136	1958	398,009
ТГ-6	ПТ-50-90/13, ЛМЗ	50	136	1959	399,012
ТГ-7	ПТ-50-90/13, ЛМЗ	50	136	1960	379,680

	ЛМЗ				
--	-----	--	--	--	--

При нормативному напрацюванні елементів турбін, які працюють при високих температурах і тисках, до 270 тис. годин та терміну служби до 25 років, фактичне напрацювання турбін складає 379÷399 тис. год.

Допоміжне обладнання котельного та турбінного відділень: тягодуттєві механізми, обладнання систем пилоприготування, системи регенерації і циркуляції турбін, бойлери, насоси різного призначення та ін. - також експлуатується близько 50 років і потребує значних капіталовкладень для підтримання його в робочому стані.

Електрообладнання ОРУ-110,35,10 кВ в основному експлуатується з 1957 року. Необхідно провести ремонт частини трансформаторів власних потреб, які експлуатуються більше 40 років. Потрібна реконструкція схеми комерційного обліку теплової енергії по всіх основних приєднаннях. Багато елементів електрообладнання, генератори, трансформатори, розподільчі пристрої потребують додаткового обстеження, дослідження, реконструкції і заміни окремих елементів.

В склад обладнання з підготовки води для підживлення основної схеми станції, підживлення теплових мереж, очистки забрудненого конденсату та очисних споруд входять:

- освітлювачі №1-5;
- фільтри різного призначення – 52 шт.;
- баки - 37 шт.;
- насоси центробіжні - 58 шт.;
- насоси – дозатори – 37 шт.;
- склади зберігання та приготування хім. реагентів.

Частина обладнання водопідготовки експлуатується більше 50 років: освітлювачі №№1-4, Na-катіонітові фільтри, частка насосів та баків, інша частка – близько 30 років. В процесі тривалої експлуатації в умовах агресивного середовища частина баків, фільтрів і трубопроводів потребує заміни. Необхідна заміна хімпокриття фільтрів, баків і трубопроводів, термін служби якого вичерпався, хімпокриття прийшло в непридатність, що ще більше ускладнює стан обладнання хімічного цеху.

Обладнання паливоподачі - склад вугілля ємністю 170 тис. т., система транспортерів експлуатуються з 1954 року. Для подовження строку експлуатації обладнання необхідна заміна зношених конструкцій, стрічок транспортерів, механізмів дроблення вугілля, реконструкція зношеного електричного обладнання. Відсутні сучасні прилади і пристрої для обліку витрат палива і контролю його якості, оснащення якими так необхідно в сучасних умовах для провадження режиму економного споживання палива.

Приладний парк ЦТАВ нараховує більше 3 тис. приладів теплотехнічного контролю і вимірювань. В основному - це прилади виробництва 60-70 років минулого століття, що відпрацювали кілька нормативних строків, застаріли як фізично, так і морально. «Порядком формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках», запропонованим НКРЕКП, передбачено запровадження до 2024 року регульованої ціни на електричну енергію для можливості проведення реконструкції та/або модернізації виробничих об'єктів енергетичного підприємства.

З огляду на це ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» підготувало інвестиційну програму на 2019 рік в розмірі 191 867,83 тис. грн. (без ПДВ).

Метою даної інвестиційної програми є підвищення рівня надійності та економічності роботи основних фондів ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» (генеруючого та допоміжного обладнання виробників електричної та теплової енергії), виконання екологічних заходів, які направлені на зниження негативного впливу забруднюючих речовин на навколишнє середовище, сприяння ринковій інтеграції, забезпечення необхідного обсягу фінансування інвестиційних програм шляхом залучення власних коштів та позикових коштів.

Пріоритетними напрямками реконструкції та/або модернізації виробничих об'єктів ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» є :

- Підвищення маневреності (забезпечення роботи в широкому діапазоні зміни навантаження).
- Впровадження заходів направлених на зменшення скидання до існуючого золовідвалу золошлакових відходів та зменшення шкідливих викидів у навколишнє середовище (реконструкція систем газоочищення ТЕЦ з переходом на сухе золовидалення та переведення ТЕЦ на сухе транспортування шлаку).
- Впровадження заходів з енергоефективності.

Впровадження інвестиційних проектів також дозволить підвищити ефективність виробництва електричної та теплової енергії ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» шляхом зменшення обсягів та термінів ремонтів (в тому числі аварійних), зниження питомих витрат палива на виробництво електричної та теплової енергії, зниження обсягів використання електричної енергії на забезпечення власних потреб ТЕЦ та підвищення ефективності використання виробленої на станційних котельних установках пари.

Враховуючи значну капіталоємність інвестиційної програми ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» на 2019 рік, повна вартість якої значно перевищує розмір амортизаційних відрахувань, іншими джерелами фінансування пропонується визначити прибуток, що залишається в розпорядженні підприємства після сплати податків.

Перелік заходів інвестиційної програми з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» на 2019 рік

№	Перелік об'єктів	Об'єми робіт	Коротке обґрунтування заходу
1	Будівництво установки очищення димових газів котлоагрегату ст. №7 від пилу	Виконання будівельно монтажних робіт	Зменшення скидання до існуючого золовідвалу золошлакових відходів та зменшення шкідливих викидів у навколишнє середовище
2	Модернізація генератора ТВ-60-2 та АРЗ типу РВА-62 ст.№ 5 з впровадженням системи тиристорного збудження у відповідності до розробленого проекту	Виконання будівельно монтажних робіт	Забезпечення підвищення надійності і зручності обслуговування збудника генератора
3	Впровадження частотного регулювання двигунів мережевих насосів у відповідності до розробленого проекту	Виконання будівельно монтажних робіт	Впровадження перетворювачів частоти дозволить: - Плавно запускати насосні агрегати, що дозволить виконувати пуски/гальмування/перемикання насосних агрегатів без пускових струмів і гідравлічних ударів та підвищить надійність роботи обладнання; - Плавно регулювати витрати мережної води в межах робочих характеристик насосного агрегату
4	Технічне переоснащення технологічного транспорту ТЕЦ з придбанням спеціалізованої новітньої техніки для забезпечення виробничого процесу	3 автотранспортні засоби	Вирішення оперативно-технічних питань
5	Модернізація системи паливоподачі з технічним переоснащенням ваг вагонних у відповідності до розробленого проекту	Виконання будівельно монтажних робіт	На даний час вагонні ваги які експлуатуються на ТЕЦ не можуть забезпечити надійної роботи по зважуванню вантажів тому що: - електронна частина відпрацювала нормативний термін експлуатації; - тензодатчики наданий час не виготовляються;

			- зважувальна платформа вагонних ваг та підхідні залізничні колії виробили свій ресурс. Все це призводить до значних метрологічних похибок під час зважування.
6	Реконструкція турбіни ПТ-60-90/13 ст. №6 зі збільшенням пропускної спроможності ЧСТ і витрати пари в теплофікаційний відбір	Виконання будівельно монтажних робіт	Реконструкція дозволить отримати додаткову виробітку електричної і теплової потужності, що дозволить збільшити рентабельність станції та бути більш конкурентоспроможною
7	Модернізація турбогенератора ПТ-60-90/13 ст.№ 5 з впровадженням сучасної системи контролю та вібрації (проектні роботи)	1 комплект проектної документації	Виконання заходу дозволить своєчасно встановити наявність недопустимої вібрації за всіма параметрами, передбаченими Правилами технічної експлуатації: визначення віброшвидкості у вертикальному, горизонтально - поперечному, і горизонтально-осьовому відносно осі валу турбогенератору та запобігти пошкодженню турбоагрегату, вартість відновлення якого може сягати десятків мільйонів гривень
8	Будівництво установки очищення димових газів котлоагрегату ст. №8 від пилу (проектні роботи)	1 комплект проектної документації	Зменшення скидання до існуючого золовідвалу золошлакових відходів та зменшення шкідливих викидів у навколишнє середовище
9	Впровадження системи контролю та управління котлоагрегатів ТП-220 ст №5-9 (проектні роботи)	1 комплект проектної документації	Забезпечення точного та автоматичного регулювання технологічних процесів в котлоагрегаті, можливість інтегрування з системою управління новою системою газоочищення, як наслідок – економія палива за рахунок точності регулювання, зменшення кількості аварійних ситуацій, зниження «людського фактору» в процесі управління котлоагрегатом
10	Реконструкція системи шлаковідведення котлоагрегатів ст.№5-9 згідно розробленого проекту	Виконання будівельно монтажних робіт	Зменшення скидання до існуючого золовідвалу золошлакових відходів та зменшення шкідливих викидів у навколишнє середовище
11	Реконструкція системи хімводоочищення ТЕЦ з впровадженням сучасного обладнання ультрафільтрації	1 комплект проектної документації	Необхідність такого заходу в першу чергу обумовлена великим об'ємом технологічних стоків, що утворюються існуючою системою

	(проектні роботи)		ХВО та скидуються за золовідвал ТЕЦ
12	Реконструкція паливоподачі з впровадженням сучасного пристрою для розморожування вагонів з вугіллям. Проектні роботи	1 комплект проектної документації	За тривалий час експлуатації (43 роки), технічний ресурс двигунів вичерпаний, а в зв'язку з тим, що дана модель двигунів морально застаріла та її випуск давно припинено, запасні частини заводами-виробниками вже не виготовляються. Проведення ремонтів та технічного обслуговування двигунів вкрай ускладнене, а відсутність запчастин значно підвищує ризик зупинки розморожуючого пристрою під час вивантаження вагонів у зимовий період. Це призводить до значного зниження темпу розвантаження вагонів та економічних збитків, пов'язаних з компенсацією простою вагонів Укрзалізниці
13	Реконструкція схеми пожежної сигналізації кабельних каналів та вогнезахисна обробка повітроводів акумуляторних батарей (БМР. Завершення робіт)	Виконання будівельно-монтажних робіт	Забезпечення протипожежної безпеки. Виконання припису Головного управління державної служби України з надзвичайних ситуацій у м. Києві.
14	Впровадження систем протипожежного захисту турбінного відділення головного корпусу ТЕЦ у відповідності до розробленого проекту. 1 етап – монтаж установок пожежної сигналізації, систем оповіщення про пожежу та управління евакуацією людей	Виконання будівельно-монтажних робіт	Забезпечення пожежної безпеки відповідно до дійсних норм та правил.

Зауваження та пропозиції по суті питань, що пропонуються до слухання, від фізичних, юридичних осіб та їхніх об'єднань приймаються у письмовому вигляді на адресу: 02660 МСП, Київ, вул. Гната Хоткевича, 20 або електронною поштою: darntec4@gmail.com.

Для реєстрації пропозицій (зауважень) просимо зазначати прізвище, ім'я та по батькові особи (для юридичних осіб – повне найменування), що їх подала, та її контактні дані для здійснення зворотнього зв'язку.