

ОБГРУНТУВАННЯ

причин зміни тарифів АТ «Херсонська теплоелектроцентраль» на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії для потреб населення, бюджетних установ та інших споживачів (крім населення) на 2019 рік.

Формування тарифів на виробництво теплової та відпуск електричної енергії АТ «Херсонська теплоелектроцентраль» проводиться відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про тепlopостачання», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та постанов НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках», постанов НКРЕКП від 24 березня 2016 року №377 «Про затвердження Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води» та від 31 березня 2016 року №528 «Про затвердження Процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання».

Враховуючи те, що електро- та теплотехнічне обладнання АТ «Херсонська теплоелектроцентраль» є єдиним комплексом, формування витрат для розрахунку тарифів на виробництво теплової та відпуск електричної енергії відбувається комплексно. Розподіл витрат між виробництвом теплової та електричної енергії (планових та фактичних) на Херсонській ТЕЦ проводиться згідно вимог п. 1.6 постанови НКРЕКП від 01.08.2017 року №991 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» пропорційно витратам палива на відпуск електричної та теплової енергій.

У зв'язку із впливом зовнішніх чинників, на які підприємство безпосередньо не має впливу, а зобов'язане вчасно реагувати для уникнення додаткових збитків, перегляд тарифів на 2019 рік є економічно вимушеним кроком для АТ «Херсонська ТЕЦ».

АТ «Херсонська ТЕЦ» планує звернутись до НКРЕКП із заявою та доданими матеріалами щодо встановлення тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії на 2019 рік згідно з прогнозним балансом електроенергії ОЕС України на 2019 рік, затвердженим Міненерговугілля.

АТ «Херсонська ТЕЦ» реалізує вироблену електричну енергію в Оптовий ринок електричної енергії та здійснює тепlopостачання споживачів м. Херсона.

Встановлена електрична потужність ТЕЦ - 80 МВт, тепла - 350 Гкал/год.

АТ «Херсонська ТЕЦ» надано до НКРЕКП плановані розміри тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії на 2019 рік, а саме:

- на відпуск електричної енергії – 426,84 коп./кВт-год;

- на виробництво теплової енергії для населення – 1248,38 грн/Гкал.;
- на виробництво теплової енергії для бюджетних установ – 2051,48 грн/Гкал.;
- на виробництво теплової енергії для потреб інших споживачів (крім населення) – 2051,48 грн/Гкал.

До складу тарифів входять наступні показники:

- виробнича собівартість:
 - виробничі послуги*
 - сировина і допоміжні матеріали*
 - паливо*
 - енергія зі сторони*
 - витрати на оплату праці*
 - єдиний внесок на загальнообов'язкове держане соціальне страхування*
 - амортизаційні відрахування*
 - інші витрати*
- адміністративні витрати
 - матеріальні витрати*
 - витрати на оплату праці*
 - єдиний внесок на загальнообов'язкове держане соціальне страхування*
 - амортизаційні відрахування*
 - інші витрати*
- інші операційні витрати
 - на соціальний розвиток*
 - інші витрати.*

Витрати на **послуги виробничого характеру** містять такі витрати:

- вартість послуг сторонніх організацій, ремонтних підрозділів та інших допоміжних виробництв з ремонту будівель, споруд, устаткування та транспортних засобів;
- вартість транспортних послуг;
- оплата послуг сторонніх організацій за централізоване водовідведення;
- вартість робіт з вивчення можливостей подальшої експлуатації металоконструкцій, кранів, іншого устаткування та споруд, обстеження стану фундаментів будівель, споруд, обладнання і видачі рекомендацій щодо їх подальшого використання;
- вартість послуг з метрологічної атестації та повірки приладів;
- витрати на проведення аналізів і досліджень з метою визначення якості використовуваного палива, матеріалів, води, конденсату, кабелів та іншого устаткування;
- оплата послуг з утилізації екологічно небезпечних відходів.

Витрати на **сировину та допоміжні матеріали** містять необхідний об'єм реагентів, матеріалів та комплектуючих виробів для нормального технологічного процесу виробництва енергії, а саме:

- потреба в реагентах та фільтруючих матеріалах для сталої роботи котлів;
- вартість експлуатаційних матеріалів для роботи обладнання;
- вартість матеріалів, які використовуються для ремонту основних засобів, інших необоротних матеріальних активів;

- вартість інструменту, господарського інвентаря, спеціального оснащення, спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту;
- вартість оливи турбінної для турбоагрегатів;
- вартість трансформаторного масла для силових трансформаторів.

Ціни на **природний газ (паливо)** застосовані відповідно до заявленого Кабінетом Міністрів України підвищення ціни на природний газ для населення на 23,5% з 01 листопада 2018 року та преїскуранту на природний газ з 01.10.2018 року «Нафтогаз України»:

- для виробництва теплової енергії для потреб населення – 6425,63 грн./тис. куб. м. без ПДВ плюс витрати на транспортування природного газу територією України;
- для всіх категорій використання природного газу (крім виробництва теплової енергії для потреб населення), в тому числі для виробництва електричної енергії – 12155,00 грн./тис. куб. м. без ПДВ плюс витрати на транспортування природного газу територією України.

Вартість транспортування природного газу територією України врахована згідно зі встановленими НКРЕКП тарифами на послуги з транспортування та розподілу природного газу та складає 732,70 грн. за тис. м. куб. без ПДВ.

Витрати на оплату праці.

Планування витрат на оплату праці для включення до розрахунку тарифів здійснено з урахуванням положень чинного законодавства України та на підставі Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 року №2645, із забезпеченням мінімальної заробітної плати та інших гарантій з оплати праці, передбачених чинним законодавством України.

Статтю єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування враховано згідно з вимогами чинного законодавства на рівні **22,0% від витрат на оплату праці.**

Розрахунок **амортизаційних відрахувань** здійснено згідно з Податковим кодексом України, виходячи із залишкової балансової вартості основних фондів на виробництво електро і теплоенергії ТЕЦ за податковим обліком.

Інші витрати виробничої собівартості містять наступні витрати:

- плата за землю;
- збір за викиди забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення;
- збір за використання водних ресурсів;

- оплата послуг сторонніх організацій за пожежну, сторожову та воєнізовану охорону;
- витрати на атестацію робочих місць за шкідливими умовами праці;
- платежі по обов'язковому страхуванню об'єктів та працівників;
- внески на регулювання, що розраховуються та сплачуються ліцензіатом відповідно до порядку, встановленого НКРЕКП;
- оплата за використання та обслуговування технічних засобів управління, вузлів зв'язку;
- тощо.

Адміністративні витрати:

- фонд оплати праці з нарахуваннями, розрахованої згідно Порядком визначенням на оплату праці, затвердженим Постановою НКРЕКП від 26.10.2015р. №2645, як було зазначено вище;
- амортизаційних відрахувань;
- витрати на оплату послуг банків, включаючи плату за розрахункове обслуговування;
- послуги зв'язку.

Інші операційні витрати:

- витрати на утримання медпункту;
- кошти, що відраховуються професійним спілкам 0,3% фонду оплати праці відповідно до Закону України «Про професійні спілки їх права та гарантії діяльності»;
- відшкодування витрат Пенсійного фонду України на виплату та доставку пенсій, призначених на пільгових умовах.

Фінансові витрати не включалися до розрахунку тарифів на 2019 рік.

Витрати з прибутку передбачаються на:

- сплата податку на прибуток за ставкою 18%;
- на виконання капітальних ремонтів виробничого обладнання станції.

Таким чином, тарифи на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії для бюджетних установ та інших споживачів (крім населення) становитимуть:

Тарифи без ПДВ	Діючий	Плановий	Відхилення
Електрична енергія, коп/кВт-год	268,90	426,84	158,7%
Виробництво теплової енергії для населення, грн/Гкал	931,03	1248,38	134,1%
Виробництво теплової енергії для бюджетних установ, грн/Гкал	1359,64	2051,48	150,9%
Виробництво теплової енергії для інших споживачів, грн/Гкал	1359,64	2051,48	150,9%

В зв'язку з зміною тарифу на виробництво теплової для потреб населення, бюджетних установ та інших споживачів (крім населення), враховуючи діючі тарифи на транспортування, постачання теплової енергії, надання послуг централізованого опалення для населення, тарифи на теплову енергію та послуги централізованого опалення для потреб населення, бюджетних установ та інших споживачів (крім населення) для розрахунків зі споживачами становитимуть:

Тарифи без ПДВ	Діючий	Плановий	Відхилення
Послуги централізованого опалення для потреб населення, грн/Гкал/ грн. кв.м. на місяць	1269,32/31,675	1698,93/42,39	133,8%
Теплова енергія для бюджетних установ, грн/Гкал	1825,19	2711,40	148,6%
Теплова енергія для інших споживачів, грн/Гкал	1825,19	2711,40	148,6%

З метою компенсування додаткових вищезазначених витрат на закупівлю природного газу, на виплати заробітної плати та єдиного соціального внеску відповідно до діючого законодавства, на сплату до НКРЕКП внесків на регулювання, АТ «Херсонська ТЕЦ» згідно з встановленим законодавством порядком, виносить дане питання для обговорення на громадські слухання.