

Обґрунтування **щодо необхідності встановлення тарифів на теплову енергію та послугу з** **постачання теплової енергії по АТ «Криворізька теплоцентраль».**

Акціонерне товариство «Криворізька теплоцентраль» (далі - Товариство) розташоване за адресою м. Кривий Ріг, вул.Електрична,1, ідентифікаційний код юридичної особи – 00130850.

Відповідно до законів України «Про теплопостачання», «Про ліцензування видів господарської діяльності» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Постановою НКРЕКП від 19.06.2017 року № 789 видано АТ «Криворізька теплоцентраль» ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами та постачання теплової енергії.

Враховуючи вищезазначене та у відповідності до Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», Постанови Кабінету Міністрів України від 01.06.2011р. № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на житлово-комунальні послуги» АТ «Криворізька теплоцентраль» розраховано планові тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання. Структура розрахованих тарифів - складові економічно обґрунтованих витрат, пов'язаних із провадженням у планованому періоді певного виду ліцензованої діяльності, які групуються за статтями, визначеними уповноваженими органами відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що затверджені Мінфіном, та складові планованого прибутку, на основі яких розраховуються та встановлюються тарифи.

Формування тарифів на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії здійснюється з урахуванням витрат за кожним видом ліцензованої діяльності, облік яких ведеться ліцензіатом окремо.

Не включаються до розрахунку тарифів витрати, які не використовуються для визначення об'єкта оподаткування відповідно до вимог розділу III Податкового кодексу України або перевищують межі відповідних витрат.

Відповідно до чинного законодавства тарифи на теплову енергію повинні забезпечувати відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії.

Формування базових тарифів здійснено підприємством відповідно до річних планів ліцензованої діяльності з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, які визначені відповідно до вимог державних та галузевих нормативів витрат і втрат теплової енергії з урахуванням встановлених уповноваженим органом методик, техніко-економічних розрахунків з урахуванням фактичних за останні роки та прогнозованих обсягів виробництва і споживання теплової енергії, укладених зі споживачами договорів та інших техніко-економічних факторів, зокрема зменшення обсягів виробництва.

При формуванні тарифів враховано економічно обґрунтовані планові витрати, визначені на підставі державних нормативів (норм) витрат ресурсів, техніко-економічних розрахунків та кошторисів, ставок податків і зборів (обов'язкових платежів) та цін у плановому періоді.

Річний план виробництва, транспортування та постачання теплової енергії готувався на підставі укладених договорів купівлі-продажу теплової енергії по максимальним тепловим навантаженням, фактичній кількості днів роботи і фактичній температурі зовнішнього повітря за останні п'ять років.

Технічна характеристика.

Станом на 01.06.2023 року на балансовому обліку АТ «Криворізька теплоцентраль» перебувають основні засоби:

державної власності

- 6 опалювальних котелень (проектна потужність 1406 Гкал/год), обладнаних 31 паровими та водогрійними котлами загальною потужністю 1606,55 Гкал/год,
- 141,210 км трубопроводів теплових мереж (у 2-х трубному обчисленні) ,
- 2 насосні станції.

власності громади міста, що знаходяться у господарському віданні АТ «Криворізька теплоцентраль»:

- 151,666 км трубопроводів теплових мереж (у 2-х трубному обчисленні),
- 89,3 км мереж гарячого водопостачання (у 2-х трубному обчисленні).
- теплові пункти - 70 шт., індивідуальний тепловий пункт – 1 шт.
- насосні станції – 4 шт.

Схема теплопостачання замкнута.

Паливом для котелень є природний газ.

Для розрахунку тарифів прийнято наступний режим роботи підприємства:

- виробництво, транспортування, постачання теплової енергії – 165 доби в опалювальний сезон, визначено з урахуванням фактичного періоду опалювального сезону товариства за останні п'ять років;

- у міжопалювальний період - проведення ремонтів згідно графіку планово-попереджувальних робіт,

- котельні підприємства працюють в опалювальний період по температурному графіку 115/70 °С.

- температура зовнішнього повітря в опалювальний період – середня фактична температура зовнішнього повітря в опалювальний період за останні п'ять років +1,6°С.

Розрахункова температура зовнішнього повітря для найхолоднішої п'ятиденки для теплопостачання і проектування систем опалення прийнята для м. Кривий Ріг мінус 21°С, згідно до ДСТУ-Н Б В.1.1.-27:2010 «Будівельна кліматологія».

З липня 2014 року та протягом 2015 ÷ 2023 років послуга гарячого водопостачання товариством не надається. Враховуючи фактичну роботу підприємства за останні роки та технічний стан мереж гарячого водопостачання розрахунковий тариф формується без надання послуги гарячого водопостачання.

Розрахунок планового корисного відпуску теплової енергії

Розрахунок планового корисного відпуску теплової енергії в розрахунковому тарифі АТ «Криворізька теплоцентраль» виконано для наступних категорій споживачів:

- населення житлових будинків;
- населення житлово-будівельних кооперативів (ЖБК) та відомчого житла;
- бюджетних організацій;
- інших споживачів.

До розрахункового тарифу АТ «Криворізька теплоцентраль» включено загальний плановий корисний відпуск теплової енергії, який визначено як суму відпуску теплової енергії на опалення та вентиляцію для споживачів всіх категорій і складає 609 407,54 Гкал., в тому числі:

- населення	510 320,43 Гкал;
- бюджетні установи	71 700,24 Гкал;
- інші споживачі	25 000,91 Гкал;
- господарські потреби	2 385,96 Гкал.

Природний газ на використання з технологічною метою.

Розрахунки нормативних питомих витрат палива на відпуск теплової енергії виконані на підставі наступних нормативних документів:

Закон України «Про енергетичну ефективність»;

Міжгалузеві норми витрат палива для опалювальних котлів, які експлуатуються в Україні, затверджені наказом Державного комітету України з енергозбереження 07.05.2001 №46.

Відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 1 червня 2011 № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на комунальні послуги» з урахуванням внесених змін у «Порядок формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води» планування витрат на придбання природного газу для виробництва теплової енергії з метою включення їх до тарифів здійснюється виходячи із планованих обсягів природного газу, необхідних для провадження ліцензованої діяльності, середньої ціни природного газу, що склалася у ліцензіата протягом опалювального періоду, що передує планованому періоду (без урахування тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу).

Середня ціна природного газу визначається як середнє арифметичне значення, розраховане виходячи із ціни природного газу у відповідному місяці та кількості календарних місяців в опалювальному періоді, що передує планованому періоду.

Таким чином, до розрахункового тарифу прийнято наступні ціни природного газу:

- на обсяг I (населення) – 6 183,33 грн / тис. куб. м (без ПДВ),
- на обсяг III (бюджетні орг.) – 13 658,33 грн / тис. куб. м (без ПДВ),
- на обсяг II (інші) – 31 937,92 грн / тис. куб. м (без ПДВ).

Згідно розрахунку вартість постачання природного газу з урахуванням витрат палива на господарські потреби складає 846 437,55 тис. грн / рік.

Крім того, відповідно до діючого договору розподілу природного газу (для споживача, що не є побутовим), укладеного з АТ «КРИВОРІЖГАЗ» згідно заяви - приєднання № 42АТКг21630-17 від 01.12.2017, діючий тариф розподілу природного газу складає 530 грн / тис. куб. м

Згідно з положеннями пункту 1 глави 6 розділу VI «Кодексу газорозподільних систем», розрахунки споживача за послугу розподілу природного газу, що надається Оператором ГРМ (АТ «Криворіжгаз») за договором розподілу природного газу, здійснюються виходячи з величини річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживача та оплачуються споживачем рівномірними частками протягом календарного року.

Місячна вартість послуги розподілу природного газу визначається як добуток 1/12 річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживача на тариф, встановлений НКРЕКП для відповідного Оператора ГРМ із розрахунку місячної вартості одного кубічного метра замовленої потужності.

Постановою НКРЕКП від 24.12.2019 № 3013 «Про встановлення тарифів для ТОВ «ОПЕРАТОР ГТС УКРАЇНИ» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на регуляторний період 2020 – 2024 роки» визначено вартість послуги транспортування природного газу для внутрішньої точки виходу з газотранспортної системи, розподіл потужності тариф на послуги транспортування природного газу для внутрішньої точки виходу з газотранспортної системи - 124,16 грн/тис. куб. м (без ПДВ), коефіцієнт, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед у відповідному періоді на рівні 1,10 умовних одиниць, всього з коефіцієнтом - 136,576 грн/тис. куб. м (без ПДВ).

В формі міської ради (додаток №11) «Форма розрахунку вартості технологічного палива на виробництво теплової енергії котельнями на планований період» наведено розрахунок вартості постачання природного газу з урахуванням господарських потреб товариства (без транспортування та розподілу).

Електрична енергія на використання з технологічною метою.

Розрахунки нормативних питомих витрат електричної енергії на відпуск теплової енергії виконані на підставі наказу №12 від 02.02.2009 Міністерства з питань житлово-комунального господарства України «Про затвердження Порядку розрахунку нормативних витрат електроенергії підприємствами теплоенергетики при виробництві, транспортуванні та постачанні теплової енергії».

Відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» постачання електроенергії АТ "Криворізька теплоцентраль» здійснюється згідно укладених договорів.

Відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 1 червня 2011 р. № 869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на комунальні послуги» з урахуванням постанови КМУ №467 від 10.06.2020 року щодо внесення змін у «Порядок формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води» планування витрат на придбання електричної енергії для технологічних потреб з метою включення їх до тарифів здійснюється виходячи із планованих обсягів електричної енергії, необхідних для провадження ліцензованої діяльності, середньої ціни електричної енергії, що склалася у ліцензіата за шість календарних місяців, що передують місяцю подання розрахунків тарифів на планований період. Середня ціна електричної енергії визначається як середнє арифметичне значення, розраховане виходячи із ціни електричної енергії, що діяла у кожному з шести календарних місяців, що передують місяцю подання розрахунків тарифів на планований період

Активна електроенергія 1 клас напруги - 490,245 коп./кВт*год,

2 клас напруги - 562,415 коп./кВт*год.

До розрахункового тарифу АТ «Криворізька теплоцентраль» на плановий період прийнято нормативні витрати електричної енергії згідно розрахунку при середній температурі зовнішнього повітря за ОЗП +1,6°C і прийнятому режиму роботи

35 985,87 тис. кВт*год вартістю 197 193,01 тис. грн, у тому числі :

на виробництво теплової енергії- 32695,395 тис. кВт*год, (178729,936 тис. грн),

на транспортування- 2754,25 тис. кВт*год, (15766,527 тис. грн),

на постачання – 16,04 тис. кВт*год, (78,65 тис. грн),

на загально-виробничі потреби – 111,28 тис. кВт*год, (562,548 тис. грн),

на адміністративні потреби – 182,93 тис. кВт*год, (896,786 тис. грн),

на ремонти – 225,980 тис. кВт*год. (1158,566 тис. грн).

Холодна вода на використання з технологічною метою.

Водопостачання та водовідведення на об'єкти АТ «Криворізька теплоцентраль» здійснюється згідно укладених договорів:

У 2020 році виконано технічне переоснащення ТРП-119 з метою встановлення хімводопідготовчої установки для підживлення теплових мереж Південного експлуатаційного району.

Нормативні витрати води при виробництві теплової енергії складаються з витрат:

1) виробничих витрат та втрат води, які в свою чергу складаються з:

- витрат на підживлення теплових мереж Товариства, систем теплопостачання споживачів, підключених до тепломереж постачальника ,
- витрат на заповнення тепломереж, котлів,
- витрат на гідравлічні випробування теплових мереж,

- витрат на власні потреби водопідготовчої установки в котельнях,
 - витрат на компенсацію витрат з випаром вакуумних деаераторів в котельнях,
 - витрат на компенсацію витрат водопровідної води при охолодженні підшипників мережевих насосів, тягодуттєвого обладнання,
 - витрат на компенсацію витоків водопровідної води з сальникових ущільнень насосів,
 - витрат води пробовідбірниками та інші витрати.
- 2) витрати води на господарсько-побутові потреби.

Витрати води на господарсько – побутові потреби розраховуються згідно додатку А. ДБНВ.2.564:2012 »Внутрішній водопровід та каналізація».

До розрахункового тарифу АТ «Криворізька теплоцентраль» прийнято визначені обсяги:

водопостачання - 994,616 67 тис. м. куб. вартістю 13 238,35 тис. грн,

водовідведення - 220,292 67 тис. м. куб. вартістю 2 905,43 тис. грн.

Загальна вартість витрат на водопостачання та водовідведення 16 143,78 тис. грн.

Ремонтний фонд

У складі собівартості розрахункових тарифів АТ «Криворізька теплоцентраль» стаття «витрати на ремонт» сформована з урахуванням графіків планово-попереджувальних ремонтних робіт на планований період, які складені згідно вимог ГКД 34.20.661-2003 «Правила організації технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж», проектно-кошторисної документації на ремонт, дефектних актів і складає **225 524,066** тис. грн., з них:

Поварена сіль

Значна частина витрат води приходиться на власні потреби водопідготовчої установки (ВПУ). Ці витрати розраховуються згідно довідникових даних та технічної документації підприємства та складаються з витрат води на приготування регенераційного розчину, витрат води відмивання катіоніту від продуктів регенерації, витрат води на розпушувальну промивку катіоніту перед регенерацією.

Реагенти, реактиви

На підприємстві є атестована хімлабораторія, яка згідно з вимогами нормативних актів виконує аналізи питної води, підживлюючої води, теплоносія, живильної води парових котлів та інше, для виконання яких потрібні відповідні реактиви і наведені у розрахунку.

Режим експлуатації водопідготовчих установок та дотримання водно-хімічного режиму повинні забезпечувати надійну та безперебійну роботу обладнання підприємства. Хімічний контроль повинен забезпечувати визначення всіх нормованих проектом та нормативною документацією показників якості теплоносія, живильної води, що в свою чергу забезпечує подовження терміну експлуатації основного обладнання.

Спецхарчування

Відповідно до ст. 7 Закону України «Про охорону праці» роботодавець зобов'язаний забезпечити працівників підприємства зайнятих на роботах з важкими і шкідливими умовами праці лікувально-профілактичним харчуванням, молоком або рівноцінними продуктами. Порядок видачі компенсації регулюється умовами Колективного договору.

Працівники мають право на одержання молока у дні фактичної зайнятості на роботах, пов'язаних з виробництвом чи застосуванням хімічних речовин.

Мило

Видача мила на АТ «Криворізька теплоцентраль» здійснюється згідно з діючими нормами, а саме:

НПАОП 0.00-3.06-22 «Про видачу мила на підприємствах».

Постанова Народного комісаріату праці РФСР від 26.08.1922 р. №383 «Перелік категорій робітників, яким повинно видаватися спецмило додому (у кількості 400 грам на місяць) понад мила, що знаходиться в підприємстві при умивальнику».

Колективний договір між роботодавцем та колективом працівників АТ «Криворізька теплоцентраль».

Власник має забезпечувати милом постійно в достатній кількості діючі на підприємстві душові та умивальники.

Канцтовари

Витрати враховують потребу на папір офісний, бланки і інші канцелярські товари та визначено виходячи з фактичного споживання за 2021-2022 роки.

Паливно-мастильні матеріали

При розрахунку норм витрат палива для легкових, бортових, вантажних, вантажопасажирських автомобілів, автомобілів-самоскидів, тягачів та спеціальних автомобілів, що знаходяться на балансі АТ «Криворізька теплоцентраль» керується наказом Мінтрансу України від 10.02.1998 р. №43 «Про затвердження норм витрат палива і мастильних матеріалів на автомобільному транспорті» зі змінами та доповненнями та наказом по підприємству від 14.02.2014 р. №80 «Про затвердження «Положення про порядок обліку та списання пального».

Норми витрат палива для кожної категорії автомобільного транспорту розраховуються за формулами, які наведені в додатку № 4 наказу Мінтрансу України від 10.02.1998 р. №4. Згідно наказу №43 на АТ «Криворізька теплоцентраль» базові лінійні норми коригуються на коефіцієнти:

- в залежності від пробігу автотранспортного засобу,
- за роботу в міських умовах.

Також враховується робота спеціального обладнання, споряджена маса причепа, пробіг автомобіля з урахуванням транспортної роботи тощо.

Числові значення коефіцієнтів коригування норм витрати палива для кожної одиниці автомобільного транспорту, який знаходиться на балансі АТ «Криворізька теплоцентраль» наведені в додатках до наказу від 14.02.2014 р. № 80.

При визначенні обсягів споживання паливно-мастильних матеріалів було враховано фактичні витрати ПММ та фактичний пробіг за 2021-2022 роки.

Послуги по повірці приладів обліку

Відповідно статті 17 Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» повірка засобів вимірювальної техніки (далі ЗВТ), що перебувають в експлуатації, підлягають періодичній повірці та повірці після ремонту, міжповірочні інтервали ЗВТ за категоріями встановлюються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері метрології та метрологічної діяльності, суб'єкти господарювання зобов'язані своєчасно з дотриманням встановлених міжповірочних інтервалів подавати ЗВТ, що перебувають в експлуатації, на періодичну повірку. Порядок встановлення міжповірочних інтервалів визначається Кабінетом Міністрів України.

Графік повірки ЗВТ по АТ «Криворізька теплоцентраль» складається на кожен наступний рік згідно «Порядку проведення повірки законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації, та оформлення її результатів» затвердженого наказом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України від 08.02.2016 р. за № 193 зареєстровано в Міністерстві юстиції України 24.02.2016р. за № 278/2808 за формою наведеної в додатку 1 до цього порядку.

У разі якщо засобам вимірювальної техніки своєчасно не здійснювати повірку подальша експлуатація таких ЗВТ не можлива, підприємство не отримає паспорт готовності, що в свою чергу може призвести до зриву опалювального сезону.

Для розрахунку тарифу вартість повірки визначається з урахуванням міжпіврічного інтервалу для рівномірного розподілу на кожен рік.

Технічне обстеження димових труб

Проектно - вишукувальні роботи з інструментального обстеження димових труб на підприємстві проводяться відповідно до графіку інструментального обстеження димових труб згідно вимог РД 03-610-03 «Методичні вказівки по обстеженню димових та вентиляційних промислових труб» із залучення спеціалізованих організацій.

Для включення до розрахункового тарифу витрати по статті «Обстеження димових труб» визначено вартість інструментального обстеження технічного стану димових труб з урахуванням встановленої періодичності проведення обстеження, яка становить **792 693,62** грн.

Утилізація, вивезення сміття

АТ «Криворізька теплоцентраль» у сфері поводження з відходами керується вимогами Закону України «Про відходи»:

Суб'єкти господарювання при здійсненні операцій у сфері поводження з небезпечними відходами зобов'язані дотримуватися вимог законодавства, що регулює цю діяльність.

АТ «Криворізька теплоцентраль» не має власних потужностей з утилізації, оброблення чи видалення відходів, було укладено договори на відповідні послуги зі спеціалізованим підприємством, яке має ліцензію на провадження господарської діяльності із здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами. Загальна сума витрат становить **171 222,50** грн.

Атестація робочих місць

Атестація робочих місць за умовами праці проводиться на підприємствах де технологічний процес, використання обладнання, установки, прилади та апарати, сировина та матеріали є потенційними шкідливими та небезпечними виробничими факторами, що можуть несприятливо впливати на стан здоров'я працюючих, а також на їхніх нащадків як тепер, так і в майбутньому.

Основна мета атестації полягає у регулюванні відносин між власником або уповноваженим ним органом і працівниками у галузі реалізації прав на здорові й безпечні умови праці, пільгове пенсійне забезпечення, пільги та компенсації за роботу в несприятливих умовах.

Правовою основою для проведення атестації є чинні законодавчі й нормативні акти з питань охорони і гігієни праці, списки виробництв, робіт, професій і посад, що дають право на пільгове пенсійне забезпечення та інші пільги і компенсації залежно від умов праці (ст. 13 Закону України «Про пенсійне забезпечення»; «Порядком проведення атестації робочих місць за умовами праці», затвердженого постановою Кабінетом міністрів України від 01.09.1992 №422).

Періодичність атестації встановлюється підприємством у колективному договорі, але не рідше одного разу на 5 років.

Витрати з оплати праці.

Розрахунок витрат на оплату праці з відрахуванням на соціальні заходи розраховано відповідно:

- Закону України «Про оплату праці»,
- ПСБО 16,
- Закону України «Про державний бюджет України»,
- «Галузевою угодою між Міністерством енергетики та вугільної промисловості України, Фондом державного майна України, Всеукраїнським об'єднанням організацій роботодавців «Федерація роботодавців паливно-енергетичного комплексу України» і

профспілкою працівників енергетики та електротехнічної промисловості України» (зі змінами) (далі Галузева угода),

- Колективного договору між роботодавцем та колективом працівників акціонерного товариства «Криворізька теплоцентраль» (зі змінами).

Формування ФОП здійснюється на підставі тарифних ставок та посадових окладів за професіями, для розрахунку яких застосовуються коефіцієнти співвідношень місячних тарифних ставок до мінімальної місячної тарифної ставки працівника, який виконує некваліфіковану роботу (Додатки №3-37 Галузевої угоди). Для робітників застосовуються між розрядні тарифні коефіцієнти.

Зазначені витрати розраховані відповідно до Закону України «Про оплату праці», з урахуванням дії Закону України «Про Державний бюджет України на 2023 рік».

Також, витрати на оплату праці, враховані у розрахункових тарифах, коригуються АТ «Криворізька теплоцентраль», виходячи з величини прожиткового мінімуму.

Одночасно врахована необхідність виконання вимог Галузевої угоди, згідно якої мінімальний розмір тарифної ставки працівника, який виконує некваліфіковану роботу, встановлюється на рівні не менше 168% законодавчо встановленого прожиткового мінімуму для працездатних осіб. Відповідні зміни внесені до Колективного договору.

До статті витрат «Відрахування на соціальні заходи» віднесені витрати, зазначені в П(С)БО № 16 «Витрати» відносно витрат на оплату праці, зазначених в статті «Витрати на оплату праці», в розмірі 22 %.

5.3. Амортизація.

Згідно п.п.138.3.1. п.138.3 ст.138 розділу III Податкового кодексу України, розрахунок амортизації основних засобів або нематеріальних активів здійснюється відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності.

Згідно наказу про облікову політику, нарахування амортизації по об'єктах основних засобів АТ «Криворізька теплоцентраль», проводиться прямолінійним методом виходячи з терміну корисного використання цих об'єктів.

При використанні прямолінійного методу вартість об'єкта ОЗ, що амортизується, списується рівними частинами протягом усього строку його корисного використання (експлуатації). Річна сума амортизації визначається шляхом ділення вартості, що амортизується, на строк корисного використання об'єкта ОЗ.

Балансова вартість за даними податкового обліку не включає вартість об'єктів ОЗ безоплатно переданих на підставі рішення Виконавчого комітету Криворізької міської ради № 343 від 12.10.2011 р. «Про надання згоди на передачу окремих об'єктів теплопостачання від комунального підприємства теплових мереж «Криворіжтепломережа» до державного підприємства «Криворізька теплоцентраль», тому вони в податковому обліку не амортизуються.

Обов'язкові платежі

Плата за землю;

Податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки;

Рентна плата за користування радіочастотним ресурсом;

Екологічний податок.

До складу витрат з операційної діяльності не ввійшли:

- суми безнадійної дебіторської заборгованості;

- витрати з утримання об'єктів соціальної інфраструктури;

- суми, що відраховуються профкому для проведення культурно-масової і фізкультурної роботи;

- суми штрафів, пені;

Для розрахунку тарифу вартість повірки визначається з урахуванням міжпіврічного інтервалу для рівномірного розподілу на кожен рік.

Технічне обстеження димових труб

Проектно - вишукувальні роботи з інструментального обстеження димових труб на підприємстві проводяться відповідно до графіку інструментального обстеження димових труб згідно вимог РД 03-610-03 «Методичні вказівки по обстеженню димових та вентиляційних промислових труб» із залучення спеціалізованих організацій.

Для включення до розрахункового тарифу витрати по статті «Обстеження димових труб» визначено вартість інструментального обстеження технічного стану димових труб з урахуванням встановленої періодичності проведення обстеження, яка становить **792 693,62** грн.

Утилізація, вивезення сміття

АТ «Криворізька теплоцентраль» у сфері поводження з відходами керується вимогами Закону України «Про відходи»:

Суб'єкти господарювання при здійсненні операцій у сфері поводження з небезпечними відходами зобов'язані дотримуватися вимог законодавства, що регулює цю діяльність.

АТ «Криворізька теплоцентраль» не має власних потужностей з утилізації, оброблення чи видалення відходів, було укладено договори на відповідні послуги зі спеціалізованим підприємством, яке має ліцензію на провадження господарської діяльності із здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами.

Загальна сума витрат становить **171 222,50** грн.

Атестація робочих місць

Атестація робочих місць за умовами праці проводиться на підприємствах де технологічний процес, використання обладнання, установки, прилади та апарати, сировина та матеріали є потенційними шкідливими та небезпечними виробничими факторами, що можуть несприятливо впливати на стан здоров'я працюючих, а також на їхніх нащадків як тепер, так і в майбутньому.

Основна мета атестації полягає у регулюванні відносин між власником або уповноваженим ним органом і працівниками у галузі реалізації прав на здорові й безпечні умови праці, пільгове пенсійне забезпечення, пільги та компенсації за роботу в несприятливих умовах.

Правовою основою для проведення атестації є чинні законодавчі й нормативні акти з питань охорони і гігієни праці, списки виробництв, робіт, професій і посад, що дають право на пільгове пенсійне забезпечення та інші пільги і компенсації залежно від умов праці (ст. 13 Закону України «Про пенсійне забезпечення»; «Порядком проведення атестації робочих місць за умовами праці», затвердженого постановою Кабінетом міністрів України від 01.09.1992 №422).

Періодичність атестації встановлюється підприємством у колективному договорі, але не рідше одного разу на 5 років.

Витрати з оплати праці.

Розрахунок витрат на оплату праці з відрахуванням на соціальні заходи розраховано відповідно:

- Закону України «Про оплату праці»,

- ПСБО 16,

- Закону України «Про державний бюджет України»,

- «Галузевою угодою між Міністерством енергетики та вугільної промисловості України, Фондом державного майна України, Всеукраїнським об'єднанням організацій роботодавців «Федерація роботодавців паливно-енергетичного комплексу України» і

- суми нестачі та втрати від зіпсування цінностей;
- суми спонсорської та благодійної допомоги;
- собівартість виробничих запасів.

Положеннями Господарського кодексу України передбачено створення суб'єктів господарювання для ведення господарської діяльності з метою одержання прибутку.

Для підприємства прибуток є показником, що створює стимул для інвестування. Прибуток, як категорія ринкових відносин виконує наступні найважливіші функції:

- характеризує кінцеві фінансові результати діяльності підприємства;
- є основним елементом фінансових ресурсів підприємства;
- є головним джерелом фінансування витрат на виробничий і соціальний розвиток підприємства (податок на прибуток — найважливіший елемент доходів державного бюджету).

Оскільки виробництво, транспортування та постачання теплової енергії є основним видом діяльності АТ «Криворізька теплоцентраль», тому вважаємо за доцільне до структури тарифів включити складову «прибуток» від повної собівартості товариства.

Всі зазначені зміни були враховані при визначенні рівнів тарифів на теплову енергію та послугу з постачання теплової енергії шляхом коригування відповідних складових тарифів для всіх категорій споживачів та наведені в таблиці, (грн./Гкал з ПДВ):

	Затверджений тариф	Розрахунковий тариф	Відхилення, (+/-)	Темп росту (%)
Населення	2 812,97	3 330,71	517,74	118,4
Бюджет	3 953,11	4 920,85	967,74	124,5
Інші	7 620,80	8 803,51	1182,71	115,5

**Форма розрахунку
тарифів на теплову енергію
АТ "Криворізька теплоцентраль"**
(найменування суб'єкта господарювання)

№ п/п	Показники	Одиниці виміру	Сумарні та середньо- зв'язані показники	У тому числі на потреби:		
				населення	бюджетних установ	інших споживачів
1	2	3	4	5	7	8
1	Тариф на виробництво теплової енергії, у тому числі:	грн/Гкал	1 816,25	1 545,79	2 586,19	5 130,42
1.1	повна планована собівартість виробництва теплової енергії	грн/Гкал	1 731,78	1 473,89	2 465,90	4 891,80
1.2	витрати на відшкодування втрат	тис. грн	0,00			
1.3	планований прибуток	грн/Гкал	84,48	71,90	120,29	238,62
2	Тариф на транспортування теплової енергії, у тому числі:	грн/Гкал	1 244,56	1 170,73	1 455,45	2 146,77
2.1	повна планована собівартість транспортування теплової енергії	грн/Гкал	1 209,76	1 135,93	1 420,65	2 111,97
2.2	витрати на відшкодування втрат	тис. грн	0,00			
2.3	планований прибуток	грн/Гкал	34,80	34,80	34,80	34,80
3	Тариф на постачання теплової енергії, у тому числі:	грн/Гкал	59,07	59,07	59,07	59,07
3.1	повна планована собівартість постачання теплової енергії	грн/Гкал	56,32	56,32	56,32	56,32
3.2	витрати на покриття втрат	тис. грн	0,00			
3.3	планований прибуток	грн/Гкал	2,75	2,75	2,75	2,75
4	Тариф на теплову енергію, у тому числі:	грн/Гкал	3 119,88	2 775,59	4 100,71	7 336,26
4.1	повна планована собівартість теплової енергії	грн/Гкал	2 997,86	2 666,14	3 942,87	7 060,08
4.2	витрати на відшкодування втрат	тис. грн	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	планований прибуток	грн/Гкал	122,03	109,45	157,84	276,18
5	Річні плановані доходи від виробництва, транспортування, постачання теплової енергії, усього, у тому числі:	тис. грн	2 195 134,95	1 632 031,26	344 726,76	218 376,92
5.1	повна планована собівартість виробництва, транспортування, постачання теплової енергії	тис. грн	2 107 047,63	1 566 150,25	331 051,32	209 846,07
5.2	витрати на відшкодування втрат	тис. грн	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	планований прибуток від виробництва, транспортування, постачання теплової енергії	тис. грн	88 087,31	65 881,02	13 675,45	8 530,85
6	Річні плановані доходи від виробництва, транспортування, постачання теплової енергії без транспортування мережами ліцензіата теплової енергії інших власників, усього, у тому числі:	тис. грн				
6.1	повна планована собівартість виробництва, транспортування, постачання теплової енергії	тис. грн				
6.2	витрати на відшкодування втрат	тис. грн				
6.3	планований прибуток від виробництва, транспортування, постачання теплової енергії	тис. грн				
7	Корисний відпуск з мереж ліцензіата теплової енергії власним споживачам та теплової енергії інших власників, у тому числі:	Гкал	607 021,59	510 320,43	71 700,24	25 000,91
7.1	корисний відпуск теплової енергії власним споживачам	Гкал	607 021,59	510 320,43	71 700,24	25 000,91
7.2	корисний відпуск теплової енергії інших власників	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Рівні рентабельності тарифів:					
8.1	на виробництво теплової енергії	%	4,88	4,88	4,88	4,88
8.2	на транспортування теплової енергії	%	2,88	3,06	2,45	1,65
8.3	на постачання теплової енергії	%	4,88	4,88	4,88	4,88
8.4	на теплову енергію	%	4,07	4,11	4,00	3,91

**Форма розрахунку
тарифів на виробництво теплової енергії
АТ "Криворізька теплоцентраль"
(найменування суб'єкта господарювання)**

(без податку на додану вартість)

№ з/п	Показники	Сумарні та середньозважені показники	Виробництво теплової енергії на планований період для потреб:						
			планований період, тис. грн	населення		бюджетних установ		інших споживачів	
				тис. грн	грн/Ткал	тис. грн	грн/Ткал	тис. грн	грн/Ткал
1	Виробнича собівартість, у тому числі:	1 303 157,49	927 999,68	1 428,16	220 976,12	2 420,17	154 181,69	4 846,06	
1.1	прямі матеріальні витрати, у тому числі:	1 112 747,99	767 921,75	1 181,80	198 482,51	2 173,81	146 343,73	4 599,71	
1.1.1	паливо	912 555,05	599 618,84	922,79	174 833,16	1 914,80	138 103,05	4 340,70	
1.1.2	електроенергія	178 729,94	150 258,88	231,24	21 113,87	231,24	7 357,18	231,24	
1.1.3	покутна теплова енергія	0,00		0,00		0,00		0,00	
1.1.4	вода для технологічних потреб та водовідведення	15 766,63	13 255,06	20,40	1 862,56	20,40	649,01	20,40	
1.1.5	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси (розшифрувати)	5 696,38	4 788,97	7,37	672,93	7,37	234,48	7,37	
1.2	прямі витрати на оплату праці	101 590,96	85 407,88	131,44	12 001,23	131,44	4 181,86	131,44	
1.3	інші прямі витрати, у тому числі:	70 919,96	59 622,66	91,76	8 377,97	91,76	2 919,33	91,76	
1.3.1	відрахування на соціальні заходи	22 350,01	18 789,73	28,92	2 640,27	28,92	920,01	28,92	
1.3.2	амортизаційні відрахування	2 228,34	1 873,38	2,88	263,24	2,88	91,73	2,88	
1.3.3	інші прямі витрати (розшифрувати)	46 341,60	38 959,55	59,96	5 474,46	59,96	1 907,59	59,96	
1.4	загальновиробничі витрати, у тому числі:	17 898,57	15 047,39	23,16	2 114,41	23,16	736,77	23,16	
1.4.1	витрати на оплату праці	6 106,95	5 134,14	7,90	721,43	7,90	251,38	7,90	
1.4.2	відрахування на соціальні заходи	1 343,53	1 129,51	1,74	158,71	1,74	55,30	1,74	
1.4.3	інші загальновиробничі витрати (розшифрувати)	10 448,09	8 783,75	13,52	1 234,26	13,52	430,08	13,52	
2	Адміністративні витрати, у тому числі:	35 351,32	29 719,98	45,74	4 176,15	45,74	1 455,19	45,74	
2.1	витрати на оплату праці	26 883,04	22 600,66	34,78	3 175,77	34,78	1 106,60	34,78	
2.2	відрахування на соціальні заходи	5 914,27	4 972,15	7,65	698,67	7,65	243,45	7,65	
2.3	інші адміністративні витрати (розшифрувати)	2 554,02	2 147,17	3,30	301,71	3,30	105,13	3,30	
3	інші операційні витрати (розшифрувати)								
4	Фінансові витрати								
5	Повна собівартість	1 338 508,81	957 719,66	1 473,89	225 152,27	2 465,90	155 636,88	4 891,80	
6	Витрати на відшкодування втрат								
7	Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:	65 293,11	46 718,03	71,90	10 983,04	120,29	7 592,04	238,62	
7.1	податок на прибуток	11 752,76	8 409,25	12,94	1 976,95	21,65	1 366,57	42,95	
7.2	дивіденди	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.3	резервний фонд (капітал)	0,00				0,00		0,00	
7.4	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00				0,00		0,00	
7.5	інше використання прибутку	53 540,35	38 308,79	58,96	9 006,09	98,64	6 225,48	195,67	
8	Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами	1 403 801,93	1 004 437,69	1 545,79	236 135,31	2 586,19	163 228,92	5 130,42	
9	Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Ткал, у тому числі:	1 816,25	1 545,79		2 586,19		5 130,42		
9.1	паливна складова, грн/Ткал	1 180,67	922,79		1 914,80		4 340,70		
9.2	решта витрат, крім паливної складової, грн/Ткал	635,58	623,00		671,39		789,73		
10	Реалізація теплової енергії власним споживачам, Гкал	607 021,59	510 320,431		71 700,245		25 000,914		
10.1*	Загальний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів власних джерел (крім систем автономного опалення) з урахуванням покувної теплової енергії та без урахування обсягу теплової енергії на господарські потреби ліцензованої діяльності	772 911,208	649 789,163		91 306,17		31 815,879		
11	Обсяг покувної теплової енергії, Гкал	0,000	0,000		0,000		0,000		
12	Ціна покувної теплової енергії, грн/Ткал	0,000	0,000		0,000		0,000		
13	Відпуск теплової енергії з колекторів власних котельень, Гкал	775 948,00	652 342,207		91 664,911		31 940,884		
14	Собівартість виробництва теплової енергії власними котельнями, грн/Ткал	1 731,776	1 473,893		2 465,904		4 891,799		

**Форма розрахунку
тарифів на транспортування теплової енергії
без урахування витрат на утримання та ремонт центральних теплових пунктів
(у разі їх відсутності або якщо вони не перебувають у власності/користуванні ліцензіата)
АТ "Криворізька теплоцентраль"
(найменування суб'єкта господарювання)**

№ п/п	Пояснення	Усього включаючи період, тис. грн	Транспортування теплової енергії на календарний період для потреб:					
			населення		виробничих установ		інших споживачів	
			тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал
1	2	6	7	8	11	12	13	14
1	Виробнича собівартість, у тому числі:	391 459,26	329 938,80	646,53	46 356,55	646,53	16 163,91	646,53
1.1	прямі матеріальні витрати, у тому числі:	106 262,24	89 334,21	175,06	12 551,60	175,06	4 376,54	175,06
1.1.1	електроенергія	15 766,53	13 254,85	25,97	1 862,21	25,97	649,36	25,97
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00				0,00		0,00
1.1.3	води для господарських потреб та водовідведення	260,72	219,19	0,43	30,80	0,43	10,74	0,43
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	90 234,99	75 860,17	148,65	10 658,39	148,65	3 716,44	148,65
1.2	прямі витрати на оплату праці	116 768,68	98 166,93	192,36	17 792,50	192,36	4 809,26	192,36
1.3	інші прямі витрати, у тому числі:	148 855,71	125 142,36	245,22	17 582,56	245,22	6 130,80	245,22
1.3.1	відрачування на соціальні заходи	25 689,11	21 596,72	42,32	3 034,55	42,32	1 058,04	42,32
1.3.2	амортизаційні відрахування	3 848,17	3 235,14	6,34	454,54	6,34	158,49	6,34
1.3.3	інші прямі витрати (розшифрувати)	119 318,44	100 310,49	196,56	14 093,67	196,56	4 914,27	196,56
1.4	загальнопромислові витрати, у тому числі:	20 572,63	17 295,32	33,89	2 430,00	33,89	847,31	33,89
1.4.1	витрати на оплату праці	7 019,34	5 901,13	11,56	829,11	11,56	289,10	11,56
1.4.2	відрачування на соціальні заходи	1 544,25	1 298,25	2,54	182,40	2,54	63,60	2,54
1.4.3	інші загальнопромислові витрати (розшифрувати)	12 009,04	10 095,95	19,78	1 418,48	19,78	494,61	19,78
2	Адміністративні витрати, у тому числі:	40 632,82	34 159,84	66,94	4 799,47	66,94	1 673,51	66,94
2.1	витрати на оплату праці	30 899,37	25 976,97	50,90	3 649,78	50,90	1 272,63	50,90
2.2	відрачування на соціальні заходи	6 797,86	5 714,92	11,20	802,95	11,20	279,98	11,20
2.3	інші витрати	2 935,59	2 467,94	4,84	346,75	4,84	120,91	4,84
3	Витрати на збут, у тому числі:							
3.1	витрати на оплату праці							
3.2	відрачування на соціальні заходи							
3.3	інші адміністративні витрати (розшифрувати)							
4	Інші операційні витрати (розшифрувати)							
5	Фінансові витрати							
6	Повна собівартість	433 092,08	364 098,64	713,47	51 156,02	713,47	17 837,42	713,47
6**	*Компенсація втрат власної теплової енергії ліцензіата	391 257,73	215 589,39	422,46	50 704,69	707,18	34 963,65	1 398,50
6**	*Повна собівартість	734 349,81	579 688,03	1 135,93	101 860,70	1 420,65	52 801,07	2 111,97
7	Витрати на відшкодування втрат	0,00				0,00		0,00
8	Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:	21 126,44	17 760,91	34,80	2 495,42	34,80	870,12	34,80
8.1	податок на прибуток	3 802,76	3 196,96	6,26	449,17	6,26	156,62	6,26
8.2	дивиденди							
8.3	резервний фонд (капітал)							
8.4	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)							
8.5	інше використання прибутку (розшифрувати)	17 323,68	14 563,95	28,54	2 046,24	28,54	713,50	28,54
9	Вартість транспортування теплової енергії за відповідними тарифами	755 476,25	597 448,94	1 170,73	104 356,12	1 455,45	53 671,19	2 146,77
10	Тариф на транспортування теплової енергії, грн/Гкал	1 244,56	1 170,73		1 455,45		2 146,77	
11	Обсяг відшкодування теплової енергії до мережі ліцензіата, Гкал, у тому числі:	775 948,003	652 342,207	0,000	91 664,911	0,000	31 940,884	0,000
11.1	власної теплової енергії, Гкал	775 948,003	652 342,207	0,000	91 664,911	0,000	31 940,884	0,000
11.2	теплової енергії інших власників для транспортування мережами ліцензіата, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Втрати теплової енергії в мережах ліцензіата, усього, Гкал, у тому числі:	166 540,46	140 009,846	0,000	19 671,44	0,000	6 859,17	0,000
12.1	власної теплової енергії, Гкал	166 540,460	140 009,846	0,000	19 671,44	0,000	6 859,169	0,000
12.2	теплової енергії інших власників для транспортування мережами ліцензіата, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Корисний відуток теплової енергії з мереж ліцензіата, усього, Гкал, у тому числі:	609 407,543	512 326,29	0,000	71 982,07	0,000	25 099,18	0,000
13.1	господарські потреби ліцензіатової діяльності	2 385,953	2 005,86	0,000	281,82	0,000	98,27	0,000
13.2	корисний відуток теплової енергії інших власників	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.3	корисний відуток теплової енергії власних споживачів	607 021,590	510 320,43	0,000	71 700,24	0,000	25 000,91	0,000

**Форма розрахунку
тарифів на постачання теплової енергії
без урахування витрат на утримання та ремонт індивідуальних теплових пунктів
(у разі їх відсутності або якщо вони не перебувають у власності / користуванні ліцензіата)
АТ "Криворізька теплоцентраль"
(найменування суб'єкта господарювання)**

(без податку на додану вартість)

№ п/п	Показники	Усього:						
		планований період, тис. грн	Постачання теплової енергії на планований період для потреб:					
			населення		бюджетних установ		інших споживачів	
		тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	
1	2	6	7	8	11	12	13	14
1	Виробнича собівартість, у тому числі:	28 112,00	23 633,64	46,31	3 320,54	46,31	1 157,83	46,31
1.1	прямі матеріальні витрати	95,79	80,33	0,16	11,31	0,16	3,95	0,16
1.2	прямі витрати на оплату праці	17 463,82	14 681,76	28,77	2 062,79	28,77	719,27	28,77
1.3	інші прямі витрати, у тому числі:	7 475,57	6 284,68	12,32	883,00	12,32	307,89	12,32
1.3.1	вдрахування на соціальні заходи	3 842,04	3 229,99	6,33	453,81	6,33	158,24	6,33
1.3.2	амортизаційні вдрахування	3 327,42	2 797,35	5,48	393,03	5,48	137,04	5,48
1.3.3	інші прямі витрати (розшифрувати)	306,11	257,35	0,50	36,16	0,50	12,61	0,50
1.4	загальноновиробничі витрати, у тому числі:	3 076,82	2 586,67	5,07	363,43	5,07	126,72	5,07
1.4.1	витрати на оплату праці	1 049,81	882,57	1,73	124,00	1,73	43,24	1,73
1.4.2	вдрахування на соціальні заходи	230,96	194,16	0,38	27,28	0,38	9,51	0,38
1.4.3	інші загальноновиробничі витрати (розшифрувати)	1 796,06	1 509,94	2,96	212,15	2,96	73,97	2,96
2	Адміністративні витрати, у тому числі:	6 077,01	5 108,91	10,01	717,80	10,01	250,29	10,01
2.1	витрати на оплату праці	4 621,28	3 885,09	7,61	545,86	7,61	190,33	7,61
2.2	вдрахування на соціальні заходи	1 016,68	854,72	1,67	120,09	1,67	41,87	1,67
2.3	інші адміністративні витрати (розшифрувати)	439,04	369,10	0,72	51,86	0,72	18,08	0,72
3	Витрати на збут, у тому числі:	0,00						
3.1	витрати на оплату праці	0,00						
3.2	вдрахування на соціальні заходи	0,00						
3.3	інші витрати на збут (розшифрувати)	0,00						
4	інші операційні витрати (розшифрувати)	0,00						
5	Фінансові витрати	0,00						
6	Повна собівартість	34 189,01	28 742,55	56,32	4 038,34	56,32	1 408,12	56,32
7	Витрати на відшкодування втрат	0,00		0,00		0,00		0,00
8	Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:	1 667,76	1 402,08	2,75	196,99	2,75	68,69	2,75
8.1	податок на прибуток	300,20	252,37	0,49	35,46	0,49	12,36	0,49
8.2	дивиденди							
8.3	резервний фонд (капітал)							
8.4	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)							
8.5	інше використання прибутку	1 367,56	1 149,70	2,25	161,53	2,25	56,32	2,25
9	Вартість постачання теплової енергії за відповідними тарифами	35 856,76	30 144,63	59,07	4 235,33	59,07	1 476,80	59,07
10	Тариф на постачання теплової енергії, грн/Гкал	59,07	59,07		59,07		59,07	
11	Обсяг реалізованої теплової енергії власним споживачам, Гкал	607 021,59	510 320,43		71 700,24		25 000,91	