ОБГРУНТУВАННЯ

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

1. Розрахунок планового корисного відпуску теплової енергії

АТ «Криворізька теплоцентраль» здійснює постачання теплової енергії споживачам, приєднаним безпосередньо до мереж Товариства.

Згідно вимог «Правил користування тепловою енергією», затверджених Постановою КМУ № 1198 від 03.10.2007 року облік обсягу споживання теплової енергії проводиться за комерційними приладами обліку на межі балансової належності теплових мереж теплопостачальної організації та Споживача або за домовленістю сторін в іншому місці.

У разі відсутності, пошкодження та/або неправильної роботи приладів комерційного обліку нарахування здійснюється відповідно до визначених у договорі навантажень по опаленню з урахуванням середньомісячної фактичної температури теплоносія в теплових мережах теплопостачальної організації, середньомісячної температури зовнішнього повітря та кількості годин (діб) роботи тепловикористовуючого обладнання в розрахунковому періоді.

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.

Розрахунок планового корисного відпуску теплової енергії споживачам АТ «Криворізька теплоцентраль» проводився відповідно до «Норм та вказівок по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських споруд, а також на господарсько-побутові потреби в Україні» з урахуванням приєднаного договірного теплового навантаження, планової середньомісячної температури зовнішнього повітря та планової кількості діб роботи. Також, враховуючи фактичне споживання теплової енергії за приладами обліку, проводився розрахунок фактичного теплового навантаження з урахуванням фактичної кількості днів та фактичної середньозваженої температури зовнішнього повітря минулого опалювального періоду.

У розрахунку планового корисного відпуску теплової енергії споживачам використовується коефіцієнт К, який розраховується за формулою

$$K = K1 * K2 * K3$$

де К1 – коефіцієнт, що враховує невідповідність фактичних температур у подавальному та зворотному трубопроводі тепломережі котельні температурному графіку, і дорівнює

$$K1 = \frac{t_2^{гр} - t_1^{гр}}{t_2^{факт} - t_1^{факт}}$$

де $t_1^{гр}$, $t_2^{гр}$ – температури в подавальному та зворотному трубопроводах відповідно до діючого температурного графіку,

$t_1^{факт}$, $t_2^{факт}$ – фактичні температури в подавальному та зворотному трубопроводах;

К2 – коефіцієнт, що враховує недовідпуск теплової енергії в теплову мережу у 2024 році порівняно з 2023 у зв'язку з аварійним станом теплових мереж, і дорівнює

$$K2 = \frac{\left(\frac{Q_{\text{відп.}}^{2023}}{130} * 155\right)}{Q_{\text{відп.}}^{2023}}$$

де $Q_{\text{відп.}}^{2023}$ - фактичний відпуск теплової енергії від котельні за 2023 рік;

130 – фактична кількість діб ОЗП у 2023 році,

155 – фактична кількість діб ОЗП у 2024 році;

К3 – коефіцієнт, який враховує збільшення витрати теплоносія при переході з температурного графіку 115/70 °С на 95/70 °С, та який розраховується

$$K3 = \frac{\frac{10^3}{(95-70)}}{\frac{10^3}{(115-70)}} = \frac{40}{22} = 1{,}8$$

Для категорії населення житлових будинків в першу чергу проводився розрахунок теплового навантаження на опалення, при розрахунку враховувались рік спорудження будинків, кількість поверхів та норми річної теплоти на опалення житлових будов на 1 м² загальної площі. Крім того, аналізуючи фактичне споживання теплової енергії на опалення будинків з приладами обліку, у розрізі районних котелень проводився окремий розрахунок теплового навантаження на будинки, обладнані приладами обліку (враховані фактичні показники роботи районних котелень, фактична кількість днів попереднього опалювального періоду, фактична середньозважена температура зовнішнього повітря та фактичне споживання теплової енергії за приладами обліку).

Після розрахунку теплового навантаження на опалення кожного будинку, проводився розрахунок річної потреби теплової енергії на опалення.

Розрахунок планового корисного відпуску теплової енергії на опалення для юридичних осіб (населення житлово-будівельних кооперативів, відомчого житла, бюджетних установ та інших споживачів) проводився на основі укладених договорів за приладами обліку, у разі їх відсутності – розрахунковим способом відповідно до «Норм та вказівок по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських споруд, а також на господарсько-побутові потреби в Україні» КТМ 204 Україна 244-94 з урахуванням приєднаного договірного теплового навантаження, планової середньомісячної температури зовнішнього повітря та планової кількості діб роботи.

В зв'язку з тим, що договірне навантаження споживачів АТ «Криворізька теплоцентраль» в укладених договорах визначене відповідно до СНіП II-А.6-72 «Строительная климатология и геофизика» (температура найхолоднішої п'ятиденки для м.Кривий Ріг - 23°С), то для розрахунку планового корисного відпуску теплової енергії на опалювальний період відповідно до ДСТУ «Строительная климатология» (температура найхолоднішої п'ятиденки для м. Кривий Ріг -21°С), попередньо були перераховані договірні теплові навантаження на опалення та вентиляцію.

Розрахунок планового корисного відпуску теплової енергії на вентиляцію для бюджетних установ та інших споживачів проводився після перерахунку договірних теплових навантажень на вентиляцію відповідно до умов ДСТУ та коригування теплових навантажень на вентиляцію для будівель, обладнаних приладами обліку.

Розрахунок планового корисного відпуску теплової енергії споживачам АТ «Криворізька теплоцентраль» проводився відповідно до «Норм та вказівок по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських споруд, а також на господарсько-побутові потреби в Україні» з урахуванням приєднаного договірного теплового навантаження, планової середньомісячної температури зовнішнього повітря та планової кількості діб роботи. Також, враховуючи фактичне споживання теплової енергії за приладами обліку, проводився розрахунок фактичного

теплового навантаження з урахуванням фактичної кількості днів та фактичної середньозваженої температури зовнішнього повітря минулого опалювального періоду.

5. Складові тарифів на виробництво, транспортування, постачання теплової енергії.

5.1. Прямі матеріальні витрати

До даних витрат відносяться витрати на всі види палива та енергії, що безпосередньо витрачаються у виробничому процесі надання послуг з постачання теплової енергії.

Витрати на придбання палива (природного газу) та електричної енергії для технологічних потреб, що визначаються виходячи з планованого обсягу виробництва теплової енергії, норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів, розрахованих відповідно до міжгалузевих, галузевих та регіональних методик, інших нормативних документів з нормування витрат та втрат ресурсів, у яких враховуються основні особливості технологічних процесів конкретного виробництва, діючих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси. Обсяг витрат, пов'язаних з використанням електричної енергії для технологічних потреб, визначено з урахуванням витрат на зумовлену електромагнітною незбалансованістю електроустановок технологічно шкідливу циркуляцію електроенергії між джерелами електропостачання та приймачами змінного електричного струму.

Витрати на холодну воду заплановані відповідно до державних і галузевих нормативів (норм), визначених в установленому порядку для технологічних потреб, зокрема підживлення та наповнення мереж, регенерація фільтрів, гідравлічні випробування власних теплових мереж і обладнання, промивання теплових мереж і систем) та водовідведення.

Інші прямі матеріальні витрати, пов'язані з використанням сировини, основних і допоміжних матеріалів, запасних частин, купованих комплектувальних виробів, напівфабрикатів та інших матеріальних ресурсів, необхідних для забезпечення основного технологічного процесу, які можуть бути безпосередньо віднесені до конкретного об'єкта витрат (відповідного виду діяльності, що підлягає ліцензуванню). Обсяг таких витрат визначено згідно з нормами використання відповідних ресурсів з урахуванням фактичних витрат за попередні періоди, цін (тарифів) на них у плановому періоді, за винятком вартості зворотних відходів.

5.1.1. 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;

Методика визначення витрат та втрат паливно-енергетичних ресурсів для врахування в тарифах на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, затверджена НКРЕКП від 20.09.2022 № 1188.

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, ціни природного газу.

Водопідготовчі установки котелень підприємства згідно проєктів споживали воду з комунального водоводу дніпровської питної води міста. Після підриву Каховської ГЕС місто примусово перейшло на інші джерела постачання питної води замість дніпровської. Оскільки якість води нових джерел значно погіршилась, відповідно погіршилась і якість води на водопідготовчі установки підприємства.

Установки хімводоочищення котелень, що працюють за технологією натрій-катіонування, не можуть забезпечити пом'якшення наявної вхідної води до нормованих допустимих значень для систем теплопостачання та принципово не здатні скоригувати такі важливі показники води, як її солевміст, а також вміст хлоридів та сульфатів.

При зазначених показниках вхідної води проектна потужність обладнання хімводопідготовки котелень неспроможна підготувати підживлювальну воду для тепломереж належної якості. Враховуючи якість вхідної води та стан тепломереж, унеможливлюється підготовка необхідного обсягу підживлювальної води. Для вирішення зазначеної ситуації треба впровадити високозатратні проєкти по реконструкції технології та обладнання водопідготовок котелень.

Тому для уникнення порушень водно-хімічного режиму прийняте рішення (протокол технічної наради від 24.11.2023) на допоміжну корекційну обробку підживлювальної води протинакипними та протикорозійними засобами з використанням насосів-дозаторів.

Використання реагентів серії «ЛВХ» в залежності від режиму роботи кожної окремої котельні дозволяє запобігти процесам накипоутворення і корозії при порушенннях ВХР, а також дозволяє відмити «на ходу» вже наявні відкладення мережі і котлового обладнання.

Позитивних результатів було досягнуто завдяки дотриманню рекомендованих Програмою обробки об'ємів дозації реагентів серії ЛВХ, а саме:

а) реагент протинакипний протикорозійний ЛВХ-1.1В- 30г (0,03кг на 1 $м^3$) підживлювальної води;

б) реагент для поглинання розчиненого кисню ЛВХ-2.1 Б-20 мг на кожен 1 мг/$дм^3$ розчиненого кисню в підживлювальній воді.

Зазначена схема хімводопідготовки прийнята до розрахункового тарифу.

Враховуючи вищенаведене, до розрахунку нормативних витрат палива по котельнях №№2, 5 прийнято теплогенеруюче обладнання – водогрійні котли (парові котли не використовуються).

Для забезпечення вчасного та в повному обсязі надання послуг з теплопостачання підприємством планується додатково посилити наявні потужності систем хімічної підготовки води котелень шляхом впровадження блочно-модульних установок пом'якшення, але цей варіант буде прийнято до розрахункового тарифу лише після вводу в експлуатацію зазначеного обладнання.

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 плановому періоду (без урахування тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу).

Розрахункова ціна на газ до тарифу прийнята на рівні затверджених цін Постановою КМУ від 19 липня 2022 року № 812 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу щодо

особливостей постачання природного газу виробникам теплової енергії та бюджетним установам»

Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30.12.2024 № 2387 (далі – Постанова № 2387), установлено ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» нові тарифи на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок входу і точок виходу в/з газотранспортну (ої) систему (ої) на регуляторний період 2025-2029 років (згідно з додатком 2 до Постанови № 2387), тариф на послуги транспортування природного газу для внутрішньої точки виходу з газотранспортної системи – 501,97 грн. (без ПДВ), коефіцієнт, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед у відповідному періоді на рівні 1,10 умовних одиниць, всього з коефіцієнтом – 552,167 грн., (без ПДВ) за 1000 куб. м.

Вартість послуги транспортування природного газу для внутрішньої точки виходу з газотранспортної системи, розподіл потужності складає 50 053.963 тис. грн /рік.

Крім того, відповідно до укладеного договору розподілу природного газу (для споживача, що не є побутовим), укладеного з Криворізькою філією ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» згідно заяви - приєднання № 42АТ501-287-2023 від 01.08.2023, діючий тариф розподілу природного газу складає 530 грн /тис. куб. м згідно постанови НКРЕКП від 28.07.2023 №1391.

Згідно з положеннями пункту 1 глави 6 розділу VI «Кодексу газорозподільних систем», розрахунки споживача за послугу розподілу природного газу, що надається Оператором ГРМ 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.

Величина замовленої річної потужності об'єктів споживача АТ «Криворізька теплоцентраль» визначена на плановий період з 01.10.2025 по 30.09.2026 і складає 95 848 788 куб. м/рік. Згідно розрахунку вартість розподілу природного газу складає 50 799, 858 тис. грн / рік,

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.

5.1.2. 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».

При розрахунках витрат електричної енергії враховано обладнання, яке використовується:

- на виробництво теплової енергії: тягодуттьове обладнання котлів, живильні насоси тощо,
- на транспортування теплової енергії: насоси сирої води, хімводообробки, підживлюючі, мережні, насосне обладнання теплових розподільчих пунктів (ТРП), насосної Північного експлуатаційного району (скорочено - насосна Півн.Е.Р.), насосної Південного експлуатаційного району (скорочено – насосна Півд.Е.Р.) та інших насосних станцій.

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

1.Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії № публічний від 01.01.2019 р. (копії Заяв-приєднання надаються).

Оператори надання послуг з розподілу електричної енергії:
АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі" діючі тарифи з 01 січня 2025: 1клас напруги – 25,289 коп./кВт*год, 2 клас напруги – 142,898 коп./кВт*год,:

- особовий рахунок №14 (КТЦ - по 1 класу напруги, котельні №2, 3, 4, 5, насосна Півн.Е.Р. - по 2 класу напруги).
-особовий рахунок №100050 (постачання на окремі дільниці та резервні ввода на котельні №4, ТРП, насосну Півд.Е.Р., інші насосні - по 2 класу напруги),

ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі» (постачання на котельню №5 резервний ввод з мереж КРМЗ), особовий рахунок №500 306,

2. Договір №787 від 29.12.2023 на постачання електричної енергії з ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ».

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.

5.1.3. Водопостачання/ водовідведення для технологічних потреб.
Холодна вода на використання з технологічною метою.

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

1.Договір №690 від 03.11.2016 про надання послуг з централізованого постачання холодної води та водовідведення з КП «Кривбасводоканал» (постачання питної води на КТЦ, котельні №№2,3,4,5, ТРП, насосні, інші підрозділи, водовідведення від КТЦ, котелень №№3,4,5, ТРП, насосні, інші підрозділи);

2.Договір №429S12 від 03.01.2013 з ПАТ «Арселор Міттал Кривий Ріг» на постачання питної води для господарсько-побутові потреби на котельню №6 та прийом стічних вод;

3.Договір №566 від 07.12.2009 з ДП "Кривбасшахтозакриття" на послуги по транзиту через хвостосховище (ЦЗФ шахти Гігант), прийому і тимчасовій акумуляції стоків (промислові стоки та поверхневі стічні води) котельні №2 в ставок-накопичувач шахтних вод у балці Свистуново та виконання скиду в р.Інгулець згідно регламенту;

4.Договір №163-71-05/05 від 27.01.2005 з ПрАТ «Центральний гірничо-збагачувальний комбінат» на передачу господарсько-побутових стічних вод від котельні №2 в комунальну каналізаційну мережу.

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 втрат з випаром вакуумних деаераторів в котельнях,
- витрат на компенсацію втрат водопровідної води при охолодженні підшипників мережевих насосів, тягодуттьового обладнання,
- витрат на компенсацію витоків водопровідної води з сальникових ущільнень насосів,
- витрат води пробовідбірниками та інші витрати.

2) витрати води на господарсько-побутові потреби.

Загальна вартість витрат на водопостачання та водовідведення **35 366,025** тис. грн.

5.1.4. Ремонтний фонд

Відповідно до складених графіків планово - попереджувальних робіт АТ «Криворізька теплоцентраль» заплановано виконати:

- ремонт магістральних та квартальних трубопроводів теплових мереж (із заміною трубопроводів, частково запірної арматури, компенсаторів та відновлення пошкодженої теплової ізоляції) протяжністю **10 342** м діаметром від 57 мм до 820 мм, з них **3 070** м - заплановано виконувати господарським способом, **7 272 м** – підрядним способом). Крім того, заплановано відновлення асфальтобетонного покриття після ремонтних робіт на теплових мережах **10 600** $м^2$,
- ремонт водогрійних котлів КВГМ-100 ст. №5-3 та ст. №5-4 в частині заміни екранної частини в районній котельні №5,
- ремонт водогрійного котла КВГМ-100 ст. №2-7 в частині заміни екранної та конвективної частин в районній котельні №2,
- ремонт водогрійного котла КВГМ-100 ст. №2-9 в частині заміни конвективної частини в районній котельні №2,
- ремонт водогрійного котла ПТВМ-100 ст. №1-7 в частині заміни конвективної частини в районній КТЦ,
- ремонт високовольтного обладнання, яке забезпечує сталу роботу теплогенеруючого обладнання, насосів, особливо в опалювальний період (живильні трансформатори, масляні вимикачі, роз'єднувачі та інше обладнання потребує проведення відповідних ремонтів згідно вимог Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів),
- ремонтні роботи з улаштування м'якої покрівлі ТРП (5 од.), які виконуються господарським способом та ремонти будівель ТРП №№ 18, 30, 67, 78, 86, 96 (6 од.), які виконуються підрядним способом.

Таким чином, 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 **177 936,122** тис. грн

.

5.1.5. Матеріальні витрати.

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.

5.2. Інші прямі витрати

Спецодяг

На роботах із шкідливими і небезпечними умовами праці, а також роботах, пов'язаних з забрудненням або несприятливими температурними умовами, робітникам і службовцям видаються безплатно, відповідно до норм, спеціальний одяг, спеціальне взуття та інші засоби індивідуального захисту (ЗІЗ) відповідно до:

НПАОП 0.00-7.17-18 «Мінімальні вимоги безпеки і охорони здоров'я при використанні працівниками засобів індивідуального захисту на робочому місці».

НПАОП 0.00-3.07-09 «Норми безоплатної видачі спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівникам загальних професій різних галузей промисловості».

НПАОП 0.00-3.23-18 «Норми безоплатної видачі спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівникам підприємств електроенергетичної галузі».

НПАОП 45.2-3.01-04 «Норми безплатної видачі спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівникам, зайнятим у будівельному виробництві».

НПАОП 0.00-3.18-13 «Норми безоплатної видачі спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівникам житлово-комунального господарства».

НПАОП 29.0-3.02-06 «Норми безоплатної видачі спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівників машинобудування та металообробної промисловості».

НПАОП 40.1-1.21-98 «Правила безпечної експлуатації електроустановок споживачів».

НПАОП 0.00-3.17-12 «Норми безоплатної видачі спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівникам окремих виробництв»;

НПАОП 0.00-3.16-12 «Норми безоплатної видачі спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівникам нафтогазової промисловості»;

№352 від 30.09.2024 «Норми безоплатної видачі спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівникам АТ Криворізька теплоцентраль».

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 2023-2024 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:

1. «Методичними рекомендаціями з нормування витрат палива, електричної енергії, мастильних, інших експлуатаційних матеріалів автомобілями та технікою» в 1 редакції від 17.11.2023 р. та «Базовими нормами витрат» в 1 редакції від 17.11.2023 р., які ухвалено Науково-технічною радою ДП «ДержавтотрансНДІпроект» протокол від 17.11.2023 р. № 3 та Міністерством розвитку громад, територій та інфраструктури України;

2. Наказом по підприємству від 01.06.2023 р. №101 «Про затвердження «Положення про порядок обліку та списання паливно-мастильних матеріалів на АТ «Криворізька теплоцентраль».

Норми витрат палива для кожної категорії автомобільного транспорту розраховуються за формулами, які наведені у пункті № 4 «Методичних рекомендацій з нормування витрат палива, електричної енергії, мастильних, інших експлуатаційних матеріалів автомобілями та технікою». Згідно вище згаданої Методики 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 01.06.2023 р. №101.

При визначені обсягів споживання паливно-мастильних матеріалів було враховано фактичні витрати ПММ та фактичний пробіг за 2023-2024 роки.

Розподіл природного газу

Згідно з положеннями пункту 1 глави 6 розділу VI «Кодексу газорозподільних систем», розрахунки споживача за послугу *розподілу природного газу,* що надається Оператором ГРМ 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.

Відповідно до укладеного договору розподілу природного газу (для споживача, що не є побутовим), укладеного з Криворізькою філією ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» згідно заяви - приєднання № 42АТ501-287-2023 від 01.08.2023, діючий тариф

розподілу природного газу складає 530 грн /тис. куб. м згідно постанови НКРЕКП від 28.07.2023 №1391.

Величина замовленої річної потужності об'єктів споживача АТ «Криворізька теплоцентраль» визначена на плановий період з 01.10.2025 по 30.09.2026 і складає 95 848,79 куб. м/рік. Згідно розрахунку вартість розподілу природного газу складає **50 799 857,85** грн / рік без ПДВ.

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.

Розрахунок вартості повірки ЗВТ для обрахунку тарифів на виробництво, транспортування, постачання теплової енергії виконано, відповідно до затвердженого Криворізькою філією ДП « ДНІПРОПЕТРОВСЬКИЙ РЕГІОНАЛЬНИЙ ДЕРЖАВНИЙ НАУКОВО-ТЕХНІЧНИЙ ЦЕНТР СТАНДАРТИЗАЦІЇ, МЕТРОЛОГІЇ ТА СЕРТИФІКАЦІЇ» графіку повірки на 2025 рік та включає три розділи: виробництво, транспортування, загальновиробничі витрати з урахуванням цін передбачених договором на 2025 рік.

Експертного обстеження та технічний огляд котельного обладнання

На балансі АТ «Криворізька теплоцентраль» є 6 опалювальних котелень, обладнаних 31 паровими та водогрійними котлами (перелік додається), з них 27 котлів знаходяться в експлуатації, 4 котли, а саме парові енергетичні котли ф. Мітчелл №№ 1-3, 1-5 та водогрійні котли ПТВМ-30 №№ 2-4, 2-5 не використовуються у виробничій діяльності через незадовільний технічний стан (заборона на експлуатацію).

У зв'язку із закінченням граничного строку експлуатації котлів, які знаходяться в експлуатації у кількості 27 одиниць, відповідно до НПАОП 0.00-1.81-18 «Правила охорони праці під час експлуатації обладнання, що працює під тиском» (далі – Правила) та Постанови Кабінету Міністрів України від 26.05.2015р. №687 Про затвердження Порядку проведення огляду, випробування та експертного обстеження (технічного діагностування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки (далі – Постанова) раз на 4 роки проводиться технічний огляд та експертне обстеження (діагностика), які мають за мету визначення технічного стану, умов і строку подальшої безпечної експлуатації устаткування.

Підстава для проведення експертного обстеження та позачергового технічного огляду відповідно до вимог нормативно-правових актів з охорони праці є закінчення строку, визначеного попереднім експертним обстеженням.

Відповідно до п. 1 розділу VII Правил роботодавець, який має намір експлуатувати обладнання, що працює під тиском, повинен забезпечити утримання обладнання під тиском у справному стані та безпечну експлуатацію шляхом організації належного технічного обслуговування, технічного огляду, експертного обстеження у випадках передбачених законодавством та ремонту власними силами або шляхом укладання договору з іншим суб'єктом господарювання на виконання зазначених робіт. З цією метою роботодавець зобов'язаний: п.1 абз.11 – п.1.10) забезпечити проведення технічних оглядів і експертного обстеження обладнання під тиском у випадках, передбачених законодавством, у визначені строки.

п. 5 Постанови визначає, що технічний огляд та/або експертне обстеження устаткування проводять атестовані в установленому порядку Держнаглядохоронпраці фахівці спеціалізованої, експертної та уповноваженої організації.

п. 9 Постанови визначає у яких випадках проводиться технічний огляд устаткування, у тому числі у разі закінчення граничного строку експлуатації.

У разі закінчення граничного строку експлуатації, позачерговий технічний огляд устаткування проводиться за наявності позитивного висновку експертного обстеження (діагностики). Для включення до розрахункового тарифу витрати по статті «Експертне обстеження та технічний огляд котельного обладнання» визначено вартість послуг з урахуванням встановленої періодичності проведення обстеження згідно Графіку, яка складає **141 857,27** грн.

Технічне обстеження димових труб

Технічне обслуговування споруд передбачає виконання комплексу заходів з інженерного нагляду і контролю за справним станом споруд, в тому числі забезпечення технічних оглядів і обстежень за затвердженими графіками із залученням компетентних організацій.

Технічне обстеження об'єкта включає комплекс заходів, спрямованих на визначення і проведення оцінки фактичних значень параметрів технічного стану будівельних конструкцій, характеристик основи фундаментів, інженерних мереж і систем (крім технологічного устаткування), що характеризують експлуатаційну надійність. У той же час, завдяки технічному обстеженню об'єкта, можна спрогнозувати подальший розвиток дефектів та їхній вплив на його загальний стан у майбутньому. На основі результатів (фактичних значень контрольованих параметрів) технічного обстеження оцінюється придатність об'єкта для подальшої експлуатації, визначається необхідність у проведенні ремонту чи реконструкції для подальшої нормальної експлуатації димової труби.

При цьому надається висновок щодо придатності окремих конструктивних елементів для нормальної експлуатації.

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 згідно Графіку, яка становить **515 000,00** грн.

Утилізація, вивезення сміття

АТ «Криворізька теплоцентраль» у сфері управління відходами керується вимогами Закону України «Про управління відходами»:

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 **225 915,00** грн.

Витрати на відрядження

Стаття 121 Кодексу Законів про працю України передбачає гарантії і компенсації при службових відрядженнях.

Працівники мають право на відшкодування витрат та одержання інших компенсацій у зв'язку зі службовими відрядженнями.

Працівникам, які направляються у відрядження, виплачуються: добові за час перебування у відрядженні, вартість проїзду до місця призначення і назад та витрати по найму жилого приміщення в порядку і розмірах, встановлюваних законодавством.

Норми добових витрат при відрядженні для працівників підприємств, які не містяться за рахунок бюджетних коштів, визначені пп «а» пп 170.9.1 Податкового кодексу України.

Фактично розмір добових по АТ «Криворізька теплоцентраль» на 2025 рік затверджено наказом 07.10.2020р. № 212 для всіх працівників підприємства:

до м. Дніпро та за межами Дніпропетровської області 150 грн.
в м. Київ 500 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).

На АТ «Криворізька теплоцентраль» підлягали атестації за умовами праці:

- у 2021 році 64 робочих місць на суму 91 626,00 грн (без ПДВ);
- у 2022 році 7 робочих місць на суму 11 282,92 грн (без ПДВ);
- у 2023 році 197 робочих місць на суму 63 038,03 грн (без ПДВ);
- у 2024 році 67 робочих місць на суму 55 610,00 грн (без ПДВ).

У 2025 році планується проведення гігієнічних досліджень умов праці з визначенням шкідливих та небезпечних факторів виробничого середовища і трудового процесу на 20 робочих місцях зі шкідливими та небезпечними умовами праці з метою атестації.

До розрахунку тарифу прийнято річну вартість атестації робочих місць визначену згідно комерційної пропозиції ДП «Дніпропетровський регіональний державний НТЦ стандартизації, метрології та сертифікації» від 28.05.2025 № 89/33 в розмірі **23 400,00** грн.

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»,
- Колективного договору між роботодавцем та колективом працівників акціонерного товариства «Криворізька теплоцентраль» на 2025-2029 роки (зі змінами та доповненнями).

Згідно нормативних та методичних документів до прямих витрат на оплату праці віднесено персонал:

- районних котельних,
- експлуатаційних районів,
- хімічної лабораторії,
- диспетчерської служби,
- служби ремонтів,
- електричний цех,
- електротехнічна лабораторія,
- транспортний цех,
- служби вимірювань, налагодження та випробувань,
- відділ збуту теплової енергії,

а також окремий персонал зайнятий на прибиранні виробничих приміщень (прибиральник, розподілювач робіт), задіяних на виробництві та транспортуванні теплової енергії, тощо.

До загальновиробничих витрат віднесено витрати по оплаті праці завідувача та службовця на складі (комірника) центрального складу, підсобного робітника та розподілювача робіт, диспетчера автотранспорту, тощо, оскільки зазначений персонал обслуговує усі види діяльності: виробництво, транспортування, постачання теплової енергії, послугу ЦО до споживача та інші види діяльності.

Робочий рік АТ «Криворізька теплоцентраль» поділяється на два періоди: опалювальний та між опалювальний. В залежності від періоду змінюється фактична чисельність працівників.

На АТ «Криворізька теплоцентраль» станом на теперішній час діє Колективного договору між роботодавцем та колективом працівників акціонерного товариства «Криворізька теплоцентраль» на 2025-2029 роки (зі змінами та доповненнями)

Формування ФОП здійснюється за грейдовою системою оплати праці, на підставі посадових окладів (тарифних ставок), узгоджених з НАК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»

З метою реалізації нових напрямків діяльності підприємства, у зв'язку з затвердженням нової Організаційна структура АТ «Криворізька теплоцентраль», були введені нові структурні підрозділі:

- Департамент ремонту та технічного обслуговування,
- Відділ підготовки та проведення ремонтів,
- Департамент капітального,
- Відділ капітального будівництва,
- Відділ капітальних інвестицій,
- Цех газопоршневих установок,
- Група по роботі з енергоринком (Відділ збуту теплової та електричної енергії),
- Департамент управління персоналом,
- Група з оцінки та мотивації персоналу,

що пояснює збільшення чисельності персоналу, та відповідно збільшення витрат на оплату праці.

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.

З 01.01.2015 року, 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 національних положень(стандартів) бухгалтерського обліку, а з 01.01.2017 згідно міжнародних стандартів фінансової звітності.

Згідно п.11 підрозділу 4 розділу XX Податкового кодексу України, при розрахунку амортизації основних засобів та нематеріальних активів відповідно до п.138.3 ст.138 ПКУ, застосовується балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів АТ «Криворізька теплоцентраль» станом на 01.01.2015, яка дорівнює балансовій вартості таких активів, що визначена станом на 31.12.2014 відповідно до ст.144-146 та 148 розділу III Податкового кодексу у редакції, що діяла до 01.01.2015.

Згідно п 138 ПКУ вартість малоцінних необоротних матеріальних активів не підлягає амортизації у податковому обліку.

Згідно Облікової політики АТ «Криворізька теплоцентраль» нарахування амортизації по об'єктах основних засобів та нематеріальних активів 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.

Так, як балансова вартість за даними податкового обліку станом на 31.12.2014, не включала вартість об’єктів ОЗ безоплатно переданих на підставі рішення Виконавчого комітету Криворізької міської ради № 343 від 12.10.2011 «Про надання згоди на передачу окремих об’єктів теплопостачання від комунального підприємства теплових мереж «Криворіжтепломережа» до державного підприємства «Криворізька теплоцентраль», то вони в податковому обліку не амортизуються.

5.4. Обов’язкові платежі

Плата за землю

Згідно п. 1 п.п. 1.1 Рішення Криворізької Міської Ради № 506 від 26.05.2021 р. «Про встановлення ставок плати за землю та пільг із земельного податку на території м. Кривого Рогу, також враховуючи коефіцієнт індексації АТ «Криворізька теплоцентраль» здійснює розрахунок земельного податку за земельні ділянки, правовстановлюючі документи на які оформлено, у розмірі 3,0% від нормативної грошової оцінки.

Сума земельного податку	=	Площа земельної ділянки в м2	*	Нормативна грошова оцінка земельної ділянки станом на 01.01.2025р., грн.	* ставка земельного податку, % (п.286,1, 289.1 ПКУ).

Сума плати за землю на 2024 рік становитиме **27 398,8 тис.грн**.

Податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки

Розрахунок податку на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки товариство здійснює відповідно до п.п.266.5.1 п.266.5 ст.266 розділу XII Податкового кодексу України та Рішення Виконавчого комітету Криворізької міської ради «Про встановлення ставок податку на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки, у м. Кривому Розі».

Ставка податку залежить від типу об'єктів житлової та нежитлової нерухомості та місць їх розташування (зональності).

Сума податку на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки = Загальна площа об'єкта нежитлової нерухомості в м2 * 0,50% від розміру мінімальної заробітної плати, установленої законом на 01 січня звітного(податкового року).

Сума податку на нерухоме майно на 2025 рік становитиме **185 ,9** тис. грн.

Рентна плата за користування радіочастотним ресурсом

Розрахунок рентної плати за користування радіочастотним ресурсом було здійснено згідно ст.254 розділу IX Податкового кодексу України, виходячи з виду радіозв'язку, розміру встановленої ставки за 1 МГц смуги радіочастот та ширини смуги радіочастот – 0,0125 МГц (згідно дозволу №БС150-12-0501488 на експлуатацію радіоелектронного засобу аналогового ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби).

Сума рентної плати за користування радіочастотним ресурсом на 2025 рік становитиме **191,19** грн.

Екологічний податок

Підприємство є платником екологічного податку за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення. При розрахунку податкового зобов'язання з екологічного податку, що справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення, застосовуються ставки податку за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами відповідно до статті 243 Податкового Кодексу України.

Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та інших законодавчих актів України щодо забезпечення збалансованості бюджетних надходжень» від 30.11.2021 р. № 1914-IX скоригував статті Податкового Кодексу України, які встановлюють ставки екологічного податку. Норми діють уже з 01.01.2022 року.

Очікуваний екологічний податок складає **5 828 396,47** грн.

5.5. Адміністративні витрати.

До складу адміністративних витрат включені:

5.6.1. Витрати пов'язані з утриманням апарату управління та персоналу, зайнятого обслуговуванням адміністративної інфраструктури, які визначені виходячи з чисельності за штатним розписом і встановлених на теплоцентралі тарифних ставок (окладів). Основна і додаткова заробітна плата, інші виплати передбачені діючим законодавством та колективним договором.

5.6.2. Відрахування на соціальні заходи відповідно до норм чинного законодавства.

5.6.3. Амортизація основних засобів, інших необоротних матеріальних активів (адміністративного призначення).

5.6.4. Матеріальні витрати адміністративного призначення.

5.6.5. Інші витрати, до яких ввійшли:

- оплата послуг зв'язку; канцелярські витрати; послуги банків;підготовка кадрів; податки; інформаційно-технічне забезпечення (обслуговування програми MEDoc, доступ до он-лайн сервісу з правом використання програмної продукції); організаційно-технічні послуги; послуги аудиту; відрядження тощо.

Аудиторські послуги

АТ «Криворізька теплоцентраль» відповідно до вимог ст. 162 Цивільного кодексу України повинно щорічно залучати аудитора для перевірки та підтвердження правильності річної фінансової звітності.

Крім того, відповідно до п.3 статті 14 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» № 2545-VIII підприємства, що становлять суспільний інтерес (крім великих підприємств, які не є емітентами цінних паперів), публічні акціонерні товариства, суб'єкти природних монополій на загальнодержавному ринку та суб'єкти господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях, зобов'язані не пізніше ніж до 30 квітня року, що настає за звітним періодом, оприлюднювати річну фінансову звітність та річну консолідовану фінансову звітність разом з аудиторським висновком на своїй веб-сторінці (у повному обсязі) та в інший спосіб у випадках, визначених законодавством.

Після завершення опалювального періоду Товариством було проведено аналіз витрат на придбання природного газу (без урахування тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу) та електричної енергії, врахованих у тарифах, та відповідних витрат, які фактично ним понесені протягом опалювального періоду, виходячи із ціни природного газу та електричної енергії. За результатами аналізу Товариством було прийнято рішення не застосовувати п. 108 Постанови КМУ від 01.06.2011р. № 869.

6. 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;
- 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	3 268,97	3 947,70	678,73	120,8
Бюджет	4 798,98	5 520,05	721,07	115,0
Інші	4 798,98	5 520,05	721,07	115,0

Додаток 3

*Форма розрахунку тарифів на теплову енергію**

АТ "Криворізька теплоцентраль"

(найменування суб'єкта господарювання)

(без податку на додану вартість)

№ з/п	Показники	Усього планований період, тис. грн	Теплова енергія на планований період для потреб:							
			населення		релігійних організацій		бюджетних установ		інших споживачів	
			тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал
1	2	6	7	8	9	10	9	10	11	12
1	**Виробнича собівартість, у тому числі:**	**1 732 016,87**	**1 406 426,21**	**2 630,84**	**0,00**	**0,00**	**253 049,89**	**3 613,73**	**72 540,77**	**3 613,73**
1.1	прямі матеріальні витрати, у тому числі:	1 040 386,05	812 198,21	1 486,45	0,00	0,00	177 348,16	2 469,34	50 839,68	2 469,34
1.1.1	паливо	708 268,30	526 852,80	892,95	0,00	0,00	140 996,58	1 875,84	40 418,92	1 875,84
1.1.2	електроенергія	263 838,28	226 681,78	472,01	0,00	0,00	28 878,13	472,01	8 278,37	472,01
1.1.3	покупна теплова енергія	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.4	вода для технологічних потреб та водовідведення	35 175,30	30 221,54	62,06	0,00	0,00	3 850,07	62,06	1 103,69	62,06
1.1.5	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси (розшифрувати)	33 104,17	28 442,09	59,43	0,00	0,00	3 623,38	59,43	1 038,70	59,43
1.1.6	транспортування теплової енергії тепло-вими мережами інших	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	прямі витрати на оплату праці	299 411,78	257 245,44	502,38	0,00	0,00	32 771,78	502,38	9 394,56	502,38
1.3	інші прямі витрати, у тому числі:	331 966,68	285 215,60	545,67	0,00	0,00	36 335,07	545,67	10 416,01	545,67
1.3.1	відрахування на соціальні заходи	65 870,59	56 593,99	110,52	0,00	0,00	7 209,80	110,52	2 066,80	110,52
1.3.2	амортизаційні відрахування	23 611,56	20 286,34	39,52	0,00	0,00	2 584,38	39,52	740,84	39,52
1.3.3	інші прямі витрати (розшифрувати)	242 484,53	208 335,27	395,63	0,00	0,00	26 540,89	395,63	7 608,37	395,63
1.4	загальновиробничі витрати, у тому числі:	**60 252,36**	**51 766,96**	**96,34**	**0,00**	**0,00**	**6 594,88**	**96,34**	**1 890,52**	**96,34**
1.4.1	витрати на оплату праці	9 049,81	7 775,31	14,47	0,00	0,00	990,54	14,47	283,96	14,47
1.4.2	відрахування на соціальні заходи	1 990,96	1 710,57	3,19	0,00	0,00	217,92	3,19	62,47	3,19
1.4.3	інші загальновиробничі витрати (розшифрувати)	49 211,59	42 281,08	78,68	0,00	0,00	5 386,42	78,68	1 544,09	78,68
2	**Адміністративні витрати, у тому числі:**	**144 533,34**	**124 178,60**	**231,08**	**0,00**	**0,00**	**15 819,75**	**231,08**	**4 534,99**	**231,08**
2.1	витрати на оплату праці	104 710,69	89 964,22	167,41	0,00	0,00	11 460,99	167,41	3 285,48	167,41
2.2	відрахування на соціальні заходи	23 036,35	19 792,12	36,83	0,00	0,00	2 521,42	36,83	722,81	36,83
2.3	інші адміністративні витрати (розшифрувати)	16 786,30	14 422,26	26,84	0,00	0,00	1 837,34	26,84	526,70	26,84
3	Витрати на збут, у тому числі:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1	витрати на оплату праці	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	відрахування на соціальні заходи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.3	інші витрати на збут (розшифрувати)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Інші операційні витрати (розшифрувати)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Фінансові витрати	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	**Повна собівартість**	**1 876 550,21**	**1 530 604,81**	**2 861,92**	**0,00**	**0,00**	**268 869,64**	**3 844,81**	**77 075,76**	**3 844,81**
6**	*Компенсація втрат власної теплової енергії ліцензіата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6**	***Повна собівартість**	**1 876 550,21**	**1 530 604,81**	**2 861,92**	**0,00**	**0,00**	**268 869,64**	**3 844,81**	**77 075,76**	**3 844,81**
7	**Витрати на відшкодування втрат**	**252 425,47**	**199 056,10**	**427,83**	**0,00**	**0,00**	**41 478,84**	**699,80**	**11 890,53**	**699,80**
8	**Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:**	**4 870,71**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3 785,75**	**55,43**	**1 084,96**	**55,43**
8.1	податок на прибуток	876,73	0,00	0,00	0,00	0,00	681,44	9,98	195,29	9,98
8.2	дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.3	резервний фонд (капітал)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.4	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.5	інше використання прибутку	3 993,98	0,00	0,00	0,00	0,00	3 104,31	45,45	889,67	45,45
9	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	2 133 846,39	**1 729 660,91**	**3 289,75**	**0,00**	**0,00**	**314 134,23**	**4 600,04**	**90 051,25**	**4 600,04**
10	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал, у тому числі:**	**3 474,28**	**3 289,75**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4 600,04**	**0,00**	**4 600,04**	**0,00**
10.1	паливна складова, грн/Гкал	1 031,38	892,95	0,00	0,00	0,00	1 875,84	0,00	1 875,84	0,00
10.2	решта витрат, крім паливної складової, грн/Гкал	2 442,89	2 396,80	0,00	0,00	0,00	2 724,20	0,00	2 724,20	0,00
11	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал	541 528,41	465 264,630	0,000	0,000	0,000	59 272,404	0,000	16 991,379	0,000
*	Загальний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів власних джерел (крім систем автономного опалення) з урахуванням покупної теплової енергії та без урахування обсягу теплової енергії на господарські потреби ліцензованої діяльності	686 722,250	590 010,729	0,000	0,000	0,000	75 164,438	0,000	21 547,083	0,000

**Додано нові пункти, необхідний для розрахунку, у зв'язку з постановою 467

*Для суб'єктів господарювання, які одночасно здійснюють господарську діяльність з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії

Додаток 4

Форма розрахунку
тарифів на виробництво теплової енергії

АТ "Криворізька теплоцентраль"

(найменування суб'єкта господарювання)

(без податку на додану вартість)

№ з/п	Показники	Усього планований період, тис. грн	Виробництво теплової енергії на планований період для потреб:							
			населення		релігійних організацій		бюджетних установ		інших споживачів	
			тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал
1	2	6	7	8	9	10	9	10	11	12
1	Виробнича собівартість, у тому числі:	1 099 134,19	862 672,82	1 462,13	0,00	0,00	183 778,38	2 445,02	52 682,99	2 445,02
1.1	прямі матеріальні витрати, у тому числі:	758 976,18	570 419,47	966,79	0,00	0,00	146 546,75	1 949,68	42 009,96	1 949,68
1.1.1	паливо	708 268,30	526 852,80	892,95	0,00	0,00	140 996,58	1 875,84	40 418,92	1 875,84
1.1.2	електроенергія	38 943,35	33 458,94	56,71	0,00	0,00	4 262,50	56,71	1 221,91	56,71
1.1.3	покупна теплова енергія	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	вода для технологічних потреб та водовідведення	7 397,81	6 355,97	10,77	0,00	0,00	809,72	10,77	232,12	10,77
1.1.5	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси (розшифрувати)	4 366,72	3 751,76	6,36	0,00	0,00	477,95	6,36	137,01	6,36
1.2	прямі витрати на оплату праці	129 408,11	111 183,49	188,44	0,00	0,00	14 164,22	188,44	4 060,40	188,44
1.3	інші прямі витрати, у тому числі:	172 513,88	148 218,64	251,22	0,00	0,00	18 882,32	251,22	5 412,92	251,22
1.3.1	відрахування на соціальні заходи	28 469,78	24 460,36	41,46	0,00	0,00	3 116,13	41,46	893,29	41,46
1.3.2	амортизаційні відрахування	10 463,23	8 989,69	15,24	0,00	0,00	1 145,24	15,24	328,30	15,24
1.3.3	інші прямі витрати (розшифрувати)	133 580,87	114 768,59	194,52	0,00	0,00	14 620,95	194,52	4 191,33	194,52
1.4	**загальновиробничі витрати, у тому числі:**	**38 236,02**	**32 851,22**	**55,68**	0,00	0,00	**4 185,09**	**55,68**	**1 199,71**	**55,68**
1.4.1	витрати на оплату праці	5 742,99	4 934,20	8,36	0,00	0,00	628,59	8,36	180,20	8,36
1.4.2	відрахування на соціальні заходи	1 263,46	1 085,53	1,84	0,00	0,00	138,29	1,84	39,64	1,84
1.4.3	інші загальновиробничі витрати (розшифрувати)	31 229,57	26 831,49	45,48	0,00	0,00	3 418,21	45,48	979,87	45,48
2	**Адміністративні витрати, у тому числі:**	**91 720,55**	**78 803,48**	**133,56**	0,00	0,00	**10 039,18**	**133,56**	**2 877,89**	**133,56**
2.1	витрати на оплату праці	66 449,18	57 091,10	96,76	0,00	0,00	7 273,12	96,76	2 084,96	96,76
2.2	відрахування на соціальні заходи	14 618,82	12 560,04	21,29	0,00	0,00	1 600,09	21,29	458,69	21,29
2.3	інші адміністративні витрати (розшифрувати)	10 652,55	9 152,34	15,51	0,00	0,00	1 165,97	15,51	334,24	15,51
3	Інші операційні витрати (розшифру-вати)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Фінансові витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	**Повна собівартість**	**1 190 854,74**	**941 476,30**	**1 595,69**	0,00	0,00	**193 817,56**	**2 578,58**	**55 560,88**	**2 578,58**
6	Витрати на відшкодування втрат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	**Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:**	**3 042,21**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	**2 364,64**	**31,45**	**677,57**	**31,45**
7.1	податок на прибуток	547,60	0,00	0,00	0,00	0,00	425,64	5,66	121,96	5,66
7.2	дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	резервний фонд (капітал)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	інше використання прибутку	2 494,61	0,00	0,00	0,00	0,00	1 939,00	25,79	555,61	25,79
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**1 193 896,95**	**941 476,30**	**1 595,69**	0,00	0,00	**196 182,20**	**2 610,03**	**56 238,45**	**2 610,03**
9	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал, у тому числі:**	**1 738,54**	**1 595,69**	0,00	0,00	0,00	**2 610,03**	**0,00**	**2 610,03**	**0,00**
9.1	паливна складова, грн/Гкал	1 031,38	892,95	0,00	0,00	0,00	1 875,84	0,00	1 875,84	0,00
9.2	решта витрат, крім паливної складової, грн/Гкал	707,17	702,74	0,00	0,00	0,00	734,19	0,00	734,19	0,00
10	Реалізація теплової енергії власним споживачам, Гкал	541 528,41	465 264,630	0,00	0,00	0,00	59 272,404	0,000	16 991,379	0,000
10.1*	**Загальний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів власних джерел (крім систем автономного опалення) з урахуванням покупної теплової енергії та без урахування обсягу теплової енергії на господарські потреби ліцензованої діяльності**	**686 722,250**	**590 010,729**	0,00	0,00	0,00	**75 164,438**	**0,000**	**21 547,083**	**0,000**
11	Обсяг покупної теплової енергії, Гкал	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Ціна покупної теплової енергії, грн/Гкал	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Відпуск теплової енергії з колекторів власних котелень, Гкал	689 406,89	592 317,289	0,00	0,00	0,00	75 458,282	0,000	21 631,318	0,000
14	Собівартість виробництва теплової енергії власними котельнями, грн/Гкал	1 734,11	1 595,69	0,00	0,00	0,00	2 578,58	0,00	2 578,58	0,000

*Додано нові пункти, необхідний для розрахунку, у зв'язку з постановою 467

Додаток 5

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)

(без податку на додану вартість)

№ п/п	Показники	Усього планований період, тис. грн	Транспортування теплової енергії на планований період для потреб:							
			населення		релігійних організацій		бюджетних установ		інших споживачів	
			тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал
1	2	6	7	8	9	10	9	10	11	12
1,00	Виробнича собівартість, у тому числі:	**606 238,05**	**520 861,15**	**1 119,50**	**0,00**	**0,00**	**66 355,15**	**1 119,50**	**19 021,75**	**1 119,50**
1.1	прямі матеріальні витрати, у тому числі:	**281 005,79**	**241 431,57**	**518,91**	**0,00**	**0,00**	**30 757,18**	**518,91**	**8 817,04**	**518,91**
1.1.1	електроенергія	224 894,93	193 222,84	415,30	0,00	0,00	24 615,63	415,30	7 056,46	415,30
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	27 777,49	23 865,57	51,29	0,00	0,00	3 040,35	51,29	871,57	51,29
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	28 333,37	24 343,16	52,32	0,00	0,00	3 101,20	52,32	889,01	52,32
1.2	прямі витрати на оплату праці	153 033,94	131 482,08	282,60	0,00	0,00	16 750,16	282,60	4 801,70	282,60
1.3	інші прямі витрати, у тому числі:	151 108,88	129 828,12	279,04	0,00	0,00	16 539,47	279,04	4 741,29	279,04
1.3.1	відрахування на соціальні заходи	33 667,47	28 926,06	62,17	0,00	0,00	3 685,04	62,17	1 056,37	62,17
1.3.2	амортизаційні відрахування	8 845,33	7 599,64	16,33	0,00	0,00	968,16	16,33	277,53	16,33
1.3.3	інші прямі витрати (розшифрувати)	108 596,08	93 302,42	200,54	0,00	0,00	11 886,27	200,54	3 407,39	200,54
1.4	**загальновиробничі витрати, у тому числі:**	**21 089,44**	**18 119,38**	**38,95**	**0,00**	**0,00**	**2 308,34**	**38,95**	**661,72**	**38,95**
1.4.1	витрати на оплату праці	3 167,60	2 721,50	5,85	0,00	0,00	346,71	5,85	99,39	5,85
1.4.2	відрахування на соціальні заходи	696,87	598,72	1,29	0,00	0,00	76,28	1,29	21,87	1,29
1.4.3	інші загальновиробничі витрати (розшифрувати)	17 224,97	14 799,16	31,81	0,00	0,00	1 885,35	31,81	540,46	31,81
2,00	**Адміністративні витрати, у тому числі:**	**50 589,35**	**43 464,81**	**93,42**	**0,00**	**0,00**	**5 537,20**	**93,42**	**1 587,34**	**93,42**
2.1	витрати на оплату праці	36 650,68	31 489,14	67,68	0,00	0,00	4 011,56	67,68	1 149,98	67,68
2.2	відрахування на соціальні заходи	8 063,15	6 927,61	14,89	0,00	0,00	882,54	14,89	253,00	14,89
2.3	інші витрати	5 875,52	5 048,06	10,85	0,00	0,00	643,10	10,85	184,36	10,85
3.	Витрати на збут, у тому числі:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	витрати на оплату праці	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	відрахування на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	інші адміністративні витрати (розшифрувати)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4,00	Інші операційні витрати (розшифрувати)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5,00	Фінансові витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6,00	**Повна собівартість**	**656 827,40**	**564 325,96**	**1 212,92**	0,00	0,00	**71 892,35**	**1 212,92**	**20 609,09**	**1 212,92**
6**	*Компенсація втрат власної теплової енергії ліцензіата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	***Повна собівартість**	**656 827,40**	**564 325,96**	**1 212,92**	0,00	0,00	**71 892,35**	**1 212,92**	**20 609,09**	**1 212,92**
7,00	Витрати на відшкодування втрат	252 425,47	199 056,10	427,83	0,00	0,00	41 478,84	699,80	11 890,53	699,80
8,00	**Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:**	**1 778,91**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	**1 382,57**	**23,33**	**396,34**	**23,33**
8.1	податок на прибуток	320,20	0,00	0,00	0,00	0,00	248,86	4,20	71,34	4,20
8.2	дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.3	резервний фонд (капітал)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.4	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.5	інше використання прибутку (розшифрувати)	1 458,71	0,00	0,00	0,00	0,00	1 133,71	19,13	325,00	19,13
9,00	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідними тарифами**	**911 031,78**	**763 382,06**	**1 640,75**	0,00	0,00	**114 753,76**	**1 936,05**	**32 895,96**	**1 936,05**
10,00	Тариф на транспортування теплової енергії, грн/Гкал	1 682,33	1 640,75		0,00	0,00	1 936,05	0,000	1 936,05	0,000
11	Обсяг надходження теплової енергії до мережі ліцензіата, Гкал, у тому числі:	689 406,889	592 317,289	0,000	0,00	0,00	75 458,282	0,000	21 631,318	0,000
11.1	власної теплової енергії, Гкал	689 406,889	592 317,289	0,000	0,00	0,00	75 458,282	0,000	21 631,318	0,000
11.2	теплової енергії інших власників для транспортування мережами ліцензіата, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Втрати теплової енергії в мережах ліцензіата, усього, Гкал, у тому числі:	145 761,45	125 233,78	0,00	0,00	0,00	15 954,16	0,00	4 573,51	0,000
12.1	власної теплової енергії, Гкал	145 761,45	125 233,78	0,00	0,00	0,00	15 954,16	0,00	4 573,51	0,000
12.2	теплової енергії інших власників для транспортування мережами ліцензіата, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, усього, Гкал, у тому числі:	543 645,44	467 083,51	0,000	0,00	0,00	59 504,12	0,000	17 057,80	0,000
13.1	господарські потреби ліцензованої діяльності	2 117,025	1 818,883	0,000	0,00	0,00	231,717	0,000	66,425	0,000
13.2	корисний відпуск теплової енергії інших власників	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
13.3	корисний відпуск теплової енергії власним споживачам	541 528,413	465 264,63		0,00	0,00	59 272,40		16 991,38	
14	Обсяг транспортування теплової енергії ліцензіата мережами інших транспортувальників, Гкал	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Тарифи інших транспортувальників на транспортування теплової енергії, грн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000

**Додано нові пункти, необхідний для розрахунку, у зв'язку з постановою 467

Додаток 7

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		релігійних організацій		бюджетних установ		інших споживачів	
			тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал	тис. грн	грн/Гкал
1	2	6	7	8	9	10	9	10	11	12
1	**Виробнича собівартість, у тому числі:**	**26 644,63**	**22 892,24**	**49,21**	**0,000**	**0,000**	**2 916,36**	**49,21**	**836,03**	**49,21**
1.1.	прямі матеріальні витрати	404,08	347,17	0,75	0,00	0,00	44,23	0,75	12,68	0,75
1.2.	прямі витрати на оплату праці	16 969,73	14 579,87	31,34	0,00	0,00	1 857,40	31,34	532,46	31,34
1.3.	інші прямі витрати, у тому числі:	**8 343,92**	7 168,84	15,41	0,00	0,00	913,28	15,41	261,80	15,41
1.3.1	відрахування на соціальні заходи	3 733,34	3 207,57	6,89	0,00	0,00	408,63	6,89	117,14	6,89
1.3.2	амортизаційні відрахування	4 303,00	3 697,01	7,95	0,00	0,00	470,98	7,95	135,01	7,95
1.3.3	інші прямі витрати (розшифрувати)	307,58	264,26	0,57	0,00	0,00	33,67	0,57	9,65	0,57
1.4	**загальновиробничі витрати, у тому числі:**	**926,90**	**796,36**	**1,71**	**0,000**	**0,000**	**101,45**	**1,71**	**29,09**	**1,71**
1.4.1	витрати на оплату праці	139,22	119,61	0,26	0,00	0,00	15,24	0,26	4,37	0,26
1.4.2	відрахування на соціальні заходи	30,63	26,32	0,06	0,00	0,00	3,35	0,06	0,96	0,06
1.4.3	інші загальновиробничі витрати (розшифрувати)	757,05	650,43	1,39	0,00	0,00	82,86	1,39	23,76	1,39
2	**Адміністративні витрати, у тому числі:**	**2 223,44**	**1 910,31**	**4,10**	**0,000**	**0,000**	**243,37**	**4,10**	**69,76**	**4,10**
2.1	витрати на оплату праці	1 610,83	1 383,98	2,97	0,00	0,00	176,31	2,97	50,54	2,97
2.2	відрахування на соціальні заходи	354,38	304,47	0,65	0,00	0,00	38,79	0,65	11,12	0,65
2.3	інші адміністративні витрати (розшифрувати)	258,23	221,86	0,48	0,00	0,00	28,27	0,48	8,10	0,48
3.	Витрати на збут, у тому числі:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	витрати на оплату праці	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	відрахування на соціальні заходи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	інші витрати на збут (розшифрувати)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Інші операційні витрати (розшифру-вати)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Фінансові витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	**Повна собівартість**	**28 868,07**	**24 802,55**	**53,31**	0,00	0,00	**3 159,73**	**53,31**	**905,79**	**53,31**
7	Витрати на відшкодування втрат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:**	**49,59**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	**38,54**	**0,65**	**11,05**	**0,65**
8.1	податок на прибуток	8,93	0,00	0,00	0,00	0,00	6,94	0,12	1,99	0,12
8.2	дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.3	резервний фонд (капітал)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.4	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.5	інше використання прибутку	40,66	0,00	0,00	0,00	0,00	31,60	0,53	9,06	0,53
9	**Вартість постачання теплової енергії за відповідними тарифами**	**28 917,66**	**24 802,55**	**53,31**	0,00	0,00	**3 198,27**	**53,96**	**916,84**	**53,96**
10	Тариф на постачання теплової енергії, грн/Гкал	53,40	53,31	0,00	0,00	0,00	53,96	0,00	53,96	0,00
11	Обсяг реалізованої теплової енергії власним споживачам, Гкал	541 528,41	465 264,63	0,00	0,00	0,00	59 272,40	0,00	16 991,38	0,00