

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної
комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг
03.09.2024 № 1554

**Порядок
подання форм звітності суб'єктів господарювання, що провадять
діяльність у сфері теплопостачання**

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок поширюється на суб'єктів господарювання, які здійснюють господарську діяльність у сфері теплопостачання, – виробництво теплової енергії та/або транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами та/або постачання теплової енергії (далі – суб'єкти господарювання).

1.2. До Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), подаються такі форми звітності:

1) раз на півріччя для суб'єктів господарювання, які провадять діяльність з виробництва теплової енергії та/або транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами та/або постачання теплової енергії в обсягах, що перевищують 20 тисяч Гкал на рік:

форма звітності № 1-тепло-технічна (піврічна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів»;

форма звітності № 2-тепло-економічна (піврічна) «Звіт про фактичні доходи і витрати та виконання структури тарифів за видами діяльності суб'єкта господарювання у сфері теплопостачання»;

форма звітності № 3-тепло-інвестиції (піврічна) «Звіт щодо виконання інвестиційної програми на планований період у сфері теплопостачання»;

2) раз на рік для суб'єктів господарювання, які провадять діяльність з виробництва теплової енергії, що виробляється на установках з використанням альтернативних джерел енергії, її транспортування магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами та постачання споживачам та для суб'єктів господарювання, які провадять діяльність з виробництва теплової енергії та/або транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами та/або постачання теплової енергії в обсягах, що не перевищують 20 тисяч Гкал на рік:

форма звітності № 4-тепло (річна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії, що виробляється на установках з використанням альтернативних джерел енергії» для суб'єктів господарювання, які провадять діяльність з виробництва теплової енергії виключно на установках з використанням альтернативних джерел енергії;

форма звітності № 5-тепло (річна) «Звіт про результати діяльності суб'єкта господарювання» для суб'єктів господарювання, які провадять діяльність з виробництва теплової енергії та/або транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами та/або постачання теплової енергії в обсягах, що не перевищують 20 тисяч Гкал на рік.

1.3. Звітні дані, отримані НКРЕКП від суб'єктів господарювання, надаються нею центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері житлово-комунального господарства, відповідним органам ліцензування та органам місцевого самоврядування (у разі потреби).

1.4. Усі показники форм звітності мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) та внутрішньогосподарського (управлінського) обліку, що забезпечує можливість порівняння (аналізу) і контролю даних господарської діяльності у сфері теплопостачання.

1.5. Показники форм звітності зазначаються в одиницях, установлених для кожної форми окремо.

1.6. Форми звітності подаються до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл Excel згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: fte@necr.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) (або іншої уповноваженої особи), кваліфікованої електронної печатки суб'єкта господарювання з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» або направляються через онлайн-сервіс подання звітності НКРЕКП на Єдиному державному порталі адміністративних послуг. У разі надсилання даних (інформації) в такий спосіб вперше або у разі зміни уповноваженої особи додатково надається належним чином завірена копія витягу з наказу про призначення такої уповноваженої особи.

1.7. Посадові особи, які підписали форми звітності, відповідають за достовірність, повноту і своєчасність подання даних відповідно до законодавства України.

1.8. Кінцевим терміном подання форм звітності до НКРЕКП є термін, зазначений окремо у відповідній інструкції щодо їх заповнення. Якщо останній день терміну подання звіту припадає на неробочий (вихідний або святковий)

день, то останнім днем терміну подання форми звітності є наступний за вихідним або святковим робочий день.

Протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, для суб'єктів господарювання, що розташовані на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії (територіях можливих бойових дій, активних бойових дій, активних бойових дій, на яких функціонують державні електронні інформаційні ресурси), відповідно до переліку, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій (до дати припинення можливості бойових дій, завершення бойових дій), за умови офіційного повідомлення про це НКРЕКП, термін подання звітності може бути подовжено, але не більше ніж на місяць від визначеного цим Порядком.

1.9. Вносити будь-які зміни до структури таблиць, формул тощо в електронних формах звітності суб'єктам господарювання забороняється.

1.10. У разі зміни даних, які були внесені до форм звітності, після їх подання до НКРЕКП суб'єкт господарювання зобов'язаний надати до НКРЕКП виправлені форми звітності разом з супровідним листом із зазначенням причини (обґрунтування, пояснення тощо) внесення змін.

1.11. Форми звітності, отримані від суб'єктів господарювання, можуть бути використані для:

повідомлення суб'єкта господарювання про ознаки порушення ним вимог чинного законодавства та/або ліцензійних умов;

підготовки аналітичних та інформаційних матеріалів про стан функціонування сфери теплопостачання, проведення бенчмаркінгу.

1.12. З метою уточнення (підтвердження), надання пояснень показників форм звітності НКРЕКП може звернутися до суб'єкта господарювання за допомогою засобів електронного (електронна пошта) та/або телефонного зв'язку для отримання уточнених даних, документів та/або пояснень, а суб'єкту господарювання необхідно надати відповідну інформацію.

1.13. У випадку якщо форми звітності містять інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, з метою забезпечення НКРЕКП захисту конфіденційної інформації суб'єкт господарювання визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає зазначену інформацію разом із формою звітності (супровідним листом) з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства.

1.14. Дані у формах звітності заносяться лише в клітинки, що мають білий колір. Клітинки, що мають зелений колір, заповнюються автоматично згідно з

установленими формулами. Клітинки, що мають жовтий колір, не заповнюються.

2. Інструкція щодо заповнення форми звітності № 1-тепло-технічна (піврічна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів»

2.1. Форма звітності № 1-тепло-технічна (піврічна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів» подається до НКРЕКП не пізніше останнього числа місяця, наступного за звітним періодом, суб'єктами господарювання, річні обсяги здійснення господарської діяльності з виробництва теплової енергії та/або транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами та/або постачання теплової енергії, у яких перевищують 20 тис. Гкал на рік.

Звітним періодом є півріччя (з 01 жовтня по 31 березня; з 01 квітня по 30 вересня).

Показники форми звітності мають ґрунтуватися на фактичному балансі теплової енергії, який враховує обсяг відпуску теплової енергії з колекторів генеруючих джерел згідно з приладами обліку (або визначеного виходячи з обсягу фактично спожитого палива для виробництва теплової енергії), обсяг теплової енергії, купованої в інших суб'єктів господарювання, обсяг надходження теплової енергії від інших суб'єктів господарювання для подальшого транспортування мережами суб'єкта господарювання, обсяг корисного відпуску теплової енергії споживачам згідно з показами приладів обліку, обсяг виставленої до оплати теплової енергії споживачам без приладів обліку, обсяг фактичних втрат теплової енергії в мережах та даних первинного (бухгалтерського) обліку.

Показники форми звітності повинні відповідати даним, що подавались суб'єктом господарювання для одержання ліцензій, з урахуванням змін, про які суб'єкт господарювання повідомляв орган ліцензування (зокрема щодо кількості джерел теплової енергії, теплових пунктів, протяжності теплових мереж тощо).

Абсолютні показники форми звітності наводяться: у Гкал (МВт*год) – у цілих числах, витрати води – у тис. куб. м з двома знаками після коми, витрати електричної енергії – у тис. кВт*год з двома знаками після коми, тривалість періодів – у добах, кількість теплових пунктів – в одиницях, температура – у °С з одним знаком після коми, питомі витрати електроенергії – у кВт*год/Гкал з одним знаком після коми, протяжність трубопроводів – у км з двома знаками після коми, фактичне максимальне приєднане навантаження – у Гкал/год з трьома знаками після коми.

Показники форми звітності у грошовому виразі наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

У формі звітності «господарські потреби діяльності у сфері теплопостачання» – це теплова енергія, яка споживається об'єктами, які знаходяться у власності або користуванні суб'єкта, для провадження діяльності у сфері теплопостачання (крім власних потреб джерел теплової енергії).

2.2. Форма звітності № 1-тепло-технічна (піврічна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів» складається з шести розділів: I – «Виробництво теплової енергії» (рядки 005 – 145); II – «Транспортування теплової енергії» (рядки 150 – 205); III – «Постачання (корисний відпуск) теплової енергії» (рядки 210 – 370); IV – «Окремі показники роботи системи теплопостачання» (рядки 375 – 570); V – «Характеристики та теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів» (рядки 575 – 700); VI – «Окремі показники економічно обґрунтованих тарифів на теплову енергію» (рядки 705 – 785).

2.3. У розділі I «Виробництво теплової енергії» зазначаються:

у графах 1 – 3 – показники щодо виробництва теплової енергії котельнями, які відображаються в розрізі видів палива, що використовується для виробництва: графа 1 – природний газ, графа 2 – альтернативні види палива, графа 3 – інше паливо;

у графах 4 та 5 – показники щодо виробництва теплової енергії на системах автономного теплопостачання, які відображаються в розрізі видів палива, що використовується для виробництва: графа 4 – природний газ, графа 5 – інше паливо;

у графі 6 – показники щодо виробництва теплової енергії на когенераційних установках, яке відповідно до пункту 1.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 308, не підлягає ліцензуванню;

у графі 7 – значення показників виробництва теплової енергії, що дорівнює сумі показників у графах 1 – 6 (обсяг відпуску теплової енергії з колекторів у Гкал, потужність джерел теплової енергії, що знаходяться у власності або користуванні суб'єкта господарювання, в Гкал/год тощо);

у графі 8 – значення, що дорівнюють сумі показників у графах 1 – 6, в МВт*год/МВт.

2.4. У розділі II «Транспортування теплової енергії» зазначаються:

у графах 1 та 2 – показники щодо транспортування теплової енергії, у тому числі обліковані приладами обліку, у Гкал;

у графі 3 – показники щодо транспортування теплової енергії в МВт*год.

2.5. У розділі III «Постачання (корисний відпуск) теплової енергії» зазначаються:

у графах 1 та 2 – показники щодо постачання (корисного відпуску) теплової енергії, у тому числі обліковані приладами обліку, у Гкал;

у графі 3 – показники в МВт*год.

2.6. У графі 1 розділу IV «Окремі показники роботи системи тепlopостачання» зазначаються окремі показники роботи системи тепlopостачання на кінець звітнього періоду.

2.7. У розділі V «Характеристики та теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів» зазначаються:

у графі 1 – характеристики та теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів;

у графі 2 – теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів у МВт.

2.8. У розділі VI «Окремі показники економічно обґрунтованих тарифів на теплову енергію» зазначаються:

у графі 1 – окремі річні показники, ураховані при розрахунках затверджених економічно обґрунтованих тарифів на теплову енергію;

у графі 2 – обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам у МВт*год.

3. Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-тепло-економічна (піврічна) «Звіт про фактичні доходи і витрати та виконання структури тарифів за видами діяльності суб'єкта господарювання у сфері тепlopостачання»

3.1. Форма звітності № 2-тепло-економічна (піврічна) «Звіт про фактичні доходи і витрати та виконання структури тарифів за видами діяльності суб'єкта господарювання у сфері тепlopостачання» подається до НКРЕКП не пізніше останнього дня місяця, наступного за звітним періодом, суб'єктами господарювання, які провадять діяльність з виробництва теплової енергії та/або транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами та/або постачання теплової енергії в обсязі, що перевищує 20 тисяч Гкал на рік.

Звітним періодом є півріччя (з 01 жовтня по 31 березня; з 01 квітня по 30 вересня).

У формі звітності щопівроку наростаючим підсумком з початку звітного періоду відповідно до діючих тарифів відображаються у відповідних графах основні показники загальних сукупних результатів по всіх видах господарської діяльності суб'єкта господарювання, а також окремо по кожному виду господарської діяльності у сфері теплопостачання та інших видах господарської діяльності суб'єкта господарювання. Фактичні показники зазначаються наростаючим підсумком з початку звітного періоду, а показники граф «ураховано в діючих тарифах» – за планований період, на який встановлювались та застосовувались відповідні тарифи.

Показники форми звітності у натуральному, грошовому виразі та питомі показники на одиницю продукції наводяться з точністю до двох знаків після коми, окремі показники у розділах форми звітності наводяться в цілих числах.

Показники форми звітності у грошовому виразі наводяться без урахування ПДВ.

3.2. Форма звітності № 2-тепло-економічна (піврічна) «Звіт про фактичні доходи і витрати та виконання структури тарифів за видами діяльності суб'єкта господарювання у сфері теплопостачання» складається з чотирьох розділів: I «Ураховані в діючих тарифах та фактичні витрати»; II «Вартість теплової енергії»; III «Вартість послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води», IV «Оплата та заборгованість за теплову енергію та послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води».

3.3. У розділі I «Ураховані в діючих тарифах та фактичні витрати» (рядки 005 – 605) зазначаються показники витрат, урахованих у діючих тарифах, фактичних витрат та інші показники діяльності суб'єкта господарювання.

Показники розділу I зазначаються в розрізі видів діяльності «Виробництво теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії» (графи 1 та 2), «Виробництво теплової енергії на джерелах, не зазначених у графах 1 та 2 (без САТ, ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КУ)» (графи 3 та 4), «Виробництво теплової енергії, усього» (графи 5 та 6), «Транспортування теплової енергії» («Власної» – графи 7 та 8; «Інших суб'єктів господарювання» – графи 9 та 10), «Постачання теплової енергії (без САТ)» (графи 11 та 12), «Центральні теплові пункти» («Власної» – графи 13 та 14; «Інших суб'єктів господарювання» – графи 15 та 16), «Індивідуальні теплові пункти» («Власної» – графи 17 та 18; «Інших суб'єктів господарювання» – графи 19 та 20), «Теплова енергія за допомогою САТ» (графи 21 та 22), «Теплова енергія, усього» (графи 23 та 24), «Послуга з постачання теплової енергії без САТ» (графи 25 та 26), «Послуга з постачання гарячої води без САТ» (графи 27 та 28), «Послуга з постачання теплової енергії САТ» (графи 29 та 30), «Послуга з постачання гарячої води САТ» (графи 31 та 32), «Абонентське обслуговування» (графа 33), «Технічне обслуговування та поточний ремонт внутрішньобудинкових систем багатоквартирного будинку» (графа 34), «Інші види діяльності» (графа 35), «Усього за підприємством» (графа 36).

У графах 5 та 6 узагальнюються показники «Виробництво теплової енергії, усього», що є сумою показників «Виробництво теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії» (графи 1 та 2), «Виробництво теплової енергії на джерелах, не зазначених у графах 1 та 2 (без САТ, ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КУ)» (графи 3 та 4).

У графах 7 – 10 «Транспортування теплової енергії», 13 – 16 «Центральні теплові пункти» та 17 – 20 «Індивідуальні теплові пункти» відображаються окремо витрати на власну теплову енергію та теплову енергію інших суб'єктів господарювання.

У графах 21 та 22 «Теплова енергія за допомогою САТ» узагальнюються всі витрати, пов'язані з тепловою енергією, виробленою за допомогою САТ (виробництво теплової енергії та постачання за допомогою САТ).

У графах 23 та 24 «Теплова енергія, усього» відображаються витрати на теплову енергію.

У графах 25 та 26 «Послуга з постачання теплової енергії без САТ» і 29 та 30 «Послуга з постачання теплової енергії САТ» зазначаються витрати, пов'язані з наданням послуги з постачання теплової енергії окремо без САТ та з урахуванням САТ.

У графах 27 та 28 «Послуга з постачання гарячої води без САТ» і 31 та 32 «Послуга з постачання гарячої води САТ» зазначаються витрати, пов'язані з наданням послуги з постачання гарячої води окремо без САТ та з урахуванням САТ.

У графі 36 «Усього за підприємством» узагальнюються показники щодо всіх видів господарської діяльності суб'єкта господарювання, що є сумою показників граф 24, 26, 28, 30, 32 – 35, крім показників рядків 120, 130, 205 та 210.

Рядок 205 «вартість теплової енергії для надання послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води» заповнюється лише у графах, які стосуються послуги з постачання теплової енергії та/або послуги з постачання гарячої води (графи 25 – 32).

Рядок 210 «витрати на питну воду для надання послуг з постачання гарячої води» заповнюється лише у графах, які стосуються послуги з постачання гарячої води (графи 27 та 28 і 31 та 32).

У разі, якщо окрім зазначених витрат, підприємством були понесені інші додаткові витрати для надання послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води, ці витрати зазначаються у відповідних рядках звіту.

У графі 33 «Абонентське обслуговування», графі 34 «Технічне обслуговування та поточний ремонт внутрішньобудинкових систем багатоквартирного будинку» та графі 35 «Інші види діяльності» зазначаються лише фактичні витрати.

У графах «ураховано в діючих тарифах» зазначаються показники в розрізі зазначених видів діяльності, ураховані в тарифах, що застосовувались протягом звітного періоду (річні), у графах «фактично» зазначаються фактичні показники за відповідний період.

Показники рядків 025, 050, 075, 135, 295, 320, 345, 370, 395 та 490 розшифровуються в розрізі груп споживачів: населення, бюджетні установи, релігійні організації, інші споживачі.

Рядок 010 «прямі витрати, у тому числі:» відображає сукупність усіх виробничих витрат, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності, та визначається за сумою рядків: 015 «паливо для технологічних потреб, у тому числі:», 115 «електроенергія для технологічних потреб», 125 «вода для технологічних потреб та водовідведення», 135 «придбання теплової енергії в інших суб'єктів господарювання, у тому числі для потреб:», 160 «матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси, з них:», 170 «витрати на оплату праці», 175 «відрахування на соціальні заходи», 180 «амортизація», 185 «інші прямі витрати, у тому числі:».

Рядок 015 «паливо для технологічних потреб, у тому числі:» відображає суму всіх витрат на паливо по його видах та за категоріями споживачів (рядки 020 + 100 + 105 + 110).

Рядок 215 «загальновиробничі витрати, у тому числі:» відображає загальновиробничі витрати, пов'язані з провадженням суб'єктом господарювання більше одного виду господарської діяльності, які не можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності та розподіляються між видами господарської діяльності з використанням відповідної бази розподілу. Рядок 215 визначається за сумою рядків: 220 «витрати на оплату праці», 225 «відрахування на соціальні заходи», 230 «амортизація», 235 «інші витрати, у тому числі:».

Рядок 250 «Адміністративні витрати, у тому числі:» відображає загальногосподарські витрати, які спрямовані на обслуговування та управління підприємством, та визначається за сумою рядків: 255 «витрати на оплату праці», 260 «відрахування на соціальні заходи», 265 «амортизація», 270 «інші витрати, у тому числі:».

Рядок 285 «Витрати на збут» відображає витрати, які безпосередньо пов'язані із реалізацією (збутом) теплової енергії (послуг) споживачам до внутрішньобудинкової системи будівель.

У рядку 290 «Інші операційні витрати» відображаються всі інші витрати, пов'язані з операційною діяльністю суб'єкта господарювання.

У рядках 295 – 365 витрати на компенсацію втрат теплової енергії в теплових мережах розраховуються таким чином:

витрати на теплову енергію для компенсації втрат власної теплової енергії в теплових мережах:

у графі «ураховано в діючих тарифах» – шляхом множення планованого обсягу розрахункових втрат теплової енергії в теплових мережах, передбаченого річним планом її транспортування, на тарифи на виробництво теплової енергії, встановлені органом, уповноваженим встановлювати такі тарифи;

у графі «фактично» – шляхом множення фактичного обсягу втрат теплової енергії в теплових мережах на фактичну собівартість на виробництво теплової енергії;

витрати на теплову енергію для компенсації втрат теплової енергії інших суб'єктів господарювання в теплових мережах підприємства:

у графі «ураховано в діючих тарифах» – шляхом множення планованого обсягу розрахункових втрат теплової енергії інших суб'єктів господарювання в теплових мережах суб'єкта господарювання, передбаченого річним планом транспортування, на тарифи на виробництво теплової енергії суб'єкта господарювання, встановлені органом, уповноваженим встановлювати такі тарифи;

у графі «фактично» – відповідно до фактичних нарахувань;

витрати на теплову енергію для компенсації втрат власної теплової енергії в теплових мережах інших суб'єктів господарювання:

у графі «ураховано в діючих тарифах» – шляхом множення планованого обсягу розрахункових втрат теплової енергії суб'єкта господарювання в теплових мережах інших суб'єктів господарювання, передбаченого річним планом транспортування, на тарифи на виробництво теплової енергії інших суб'єктів господарювання, встановлені органом, уповноваженим встановлювати такі тарифи;

у графі «фактично» – відповідно до фактичних нарахувань.

У рядку 370 «Експлуатаційні витрати на транспортування власної теплової енергії тепловими мережами інших суб'єктів господарювання, у тому числі:» відображаються витрати на транспортування власної теплової енергії тепловими мережами інших суб'єктів господарювання у розрізі категорій споживачів.

У рядку 395 «Вартість теплової енергії, виробленої на ТЕЦ, ТЕС, КУ, АЕС (розшифрувати за джерелами виробництва), у тому числі:» зазначається повна вартість виробництва теплової енергії власними ТЕЦ, ТЕС, КУ, АЕС (з урахуванням прибутку).

У рядку 420 «Фінансові витрати» зазначаються сукупні витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за фінансову оренду активів та інші витрати підприємства, пов'язані із залученням позикового капіталу.

У рядку 425 «Інші витрати» відображаються решта витрат операційної діяльності суб'єкта господарювання з розподілом за видами господарської діяльності.

У рядку 430 «Повна собівартість» відображається повна собівартість усіх видів продукції (послуг) господарської діяльності суб'єкта господарювання з розподілом за видами діяльності у відповідних графах.

У рядку 435 «Витрати на відшкодування втрат (покриття)» відображають витрати, передбачені структурами відповідних тарифів на виконання статті 20 Закону України «Про теплопостачання».

Розрахунковий прибуток розподіляється окремо на «Розрахунковий прибуток без ВКО, у тому числі:» рядки (440 – 465) та «Розрахунковий прибуток на ВКО» рядки (470 – 485).

Рядок 490 «Загальна вартість теплової енергії, усього:» включає суму всіх витрат суб'єкта господарювання по видах господарської діяльності у розрізі категорій споживачів.

У рядку 520 «Інші операційні доходи, у тому числі:» зазначається сума інших доходів від операційної діяльності суб'єкта господарювання, зокрема доходи від транспортування теплової енергії інших суб'єктів господарювання, операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, отриманих трансфертів та фінансової допомоги (у тому числі дотації на відшкодування різниці в тарифах) тощо з розподілом за видами діяльності (рядки 525 – 555).

У рядку 560 «Чистий дохід від реалізації продукції (послуг)» зазначається за відповідними графами дохід від відпущеної продукції (послуг), розраховується як добуток відпущеної теплової енергії та/або наданих послуг та відповідного тарифу, що діє/діяв у звітному періоді.

У рядку 565 «у тому числі зміна розміру нарахувань відповідно до постанов Кабінету Міністрів України» окремо зазначаються суми розміру нарахувань відповідно до постанов Кабінету Міністрів України, зокрема у зв'язку зі зміною ціни природного газу.

У рядку 570 «Інші доходи» зазначаються всі інші доходи від господарської діяльності суб'єкта господарювання, окрім доходів від операційної діяльності.

У рядку 575 «Інші витрати» зазначаються інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю суб'єкта господарювання.

У рядку 580 «Фінансовий результат до оподаткування» зазначається фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності суб'єкта господарювання, який повинен узгоджуватися з відповідним показником форми фінансової звітності № 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)».

У рядках 585 – 605 зазначається:

середньооблікова кількість штатних працівників та розрахункова середньомісячна заробітна плата на одного штатного працівника (рядки 585 та 590);

первісна вартість основних засобів на початок звітного періоду відповідно до вимог Податкового кодексу України (рядок 595);

залишкова вартість основних засобів відповідно до вимог Податкового кодексу України (рядок 600);

амортизація відповідно до вимог Податкового кодексу України (рядок 605).

3.4. У розділі II «Вартість теплової енергії» зазначається:

у рядках 610 – 710 – відповідні показники в залежності від наявності/відсутності центральних теплових пунктів (далі – ЦТП), індивідуальних теплових пунктів (далі – ІТП), вузлів комерційного обліку (далі – ВКО), САТ – для власних споживачів та окремо для споживачів інших суб'єктів господарювання при транспортуванні теплової енергії інших власників;

у рядку 610 «Відпуск продукції у натуральному виразі, у тому числі для потреб:» – відпуск продукції (послуг) для власних споживачів та теплопостачальних організацій, що купують теплову енергію для подальшого продажу за тарифами для відповідних категорій споживачів, за видами діяльності в натуральному виразі та визначається за сумою рядків 615 «населення», 620 «бюджетних установ», 625 «релігійних організацій», 630 «інших споживачів».

Обсяг теплової енергії, що використовується для потреб інших видів діяльності суб'єкта господарювання, включається до складу обсягу теплової енергії, що відпускається для потреб тарифної категорії «інші споживачі». Витрати для виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, що використовується для потреб інших видів діяльності суб'єкта господарювання, включаються до складу витрат на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії, що відпускається для потреб тарифної категорії «інші споживачі».

У рядках 635 – 680 зазначаються загальна фактична та тарифна вартість теплової енергії в тис. грн та в грн/Гкал за категоріями споживачів з урахуванням фактичного/урахованого в діючих тарифах відпуску продукції.

У рядку 685 «Вартість реалізованої теплової енергії, усього, у тому числі:» зазначається вартість реалізованої теплової енергії, її транспортування за діючими тарифами у розрізі категорій споживачів з урахуванням перерахунків/коригувань розміру плати за теплову енергію, здійснених у звітному періоді (рядки 690 – 710).

3.5. У розділі III «Вартість послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води» зазначається:

у рядках 715 – 815 – показники діяльності суб'єкта господарювання з надання послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води в залежності від наявності/відсутності ЦТП, ІТП, ВКО, САТ;

у рядку 715 «Відпуск продукції (послуг) у натуральному виразі, у тому числі:» – загальні показники діяльності з надання послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води, що є сумою показників рядків 720 «населення», 725 «бюджетні установи», 730 «релігійні організації», 735 «інші споживачі», які відображають відпуск послуг за діючими тарифами для відповідних категорій споживачів;

у рядках 740 – 785 – загальна фактична та тарифна вартість послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води в тис. грн та в грн/Гкал

за категоріями споживачів з урахуванням фактичного/урахованого в діючих тарифах відпуску продукції;

у рядку 790 «Вартість реалізованих послуг, усього, у тому числі:» – показники, ураховані в тарифах, що діяли протягом звітного періоду та фактична вартість реалізованих послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води відповідно до діючих тарифів за категоріями споживачів з урахуванням пільг і субсидій та проведених перерахунків/коригувань розміру плати за теплову енергію, здійснених у звітному періоді (рядки 795 – 815).

3.6. У розділі IV «Оплата та заборгованість за теплову енергію та послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води» зазначається:

у рядках 820 – 840 – показники оплати за реалізовану теплову енергію/послугу з постачання теплової енергії/послугу з постачання гарячої води за категоріями споживачів, рівня розрахунку споживачів, заборгованості за теплову енергію та послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води;

у графах 1 – 4 «Оплата за реалізовану теплову енергію/послугу з постачання теплової енергії/послугу з постачання гарячої води» – сума коштів (у тис. грн), що надійшли від власних споживачів, інших теплопостачальних організацій, що купували теплову енергію суб'єкта господарювання для подальшого продажу споживачам, та інших суб'єктів господарювання за транспортування мережами підприємства теплової енергії інших суб'єктів господарювання, у розрізі категорій споживачів за реалізовану теплову енергію та її транспортування, послугу з постачання теплової енергії та послугу з постачання гарячої води. Значення цього показника враховує суми проведених взаємозаліків дебіторської заборгованості, суми переоплати, попередньої оплати, авансів, отриманих від споживачів;

у графах 5 – 8 «Рівень розрахунку споживачів» – показники розрахунків споживачів за реалізовану теплову енергію та транспортування мережами підприємства теплової енергії інших суб'єктів господарювання, за послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води з урахуванням пільг та субсидій у розрізі категорій споживачів (у відсотках);

у графах 9 – 12 «Дебіторська заборгованість споживачів» – дебіторська заборгованість споживачів за теплову енергію, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води, у тому числі за категоріями споживачів;

у графах 13 – 19 «Кредиторська заборгованість, у тому числі:» – кредиторська заборгованість суб'єкта господарювання усього та окремо за видами паливно-енергетичних ресурсів.

4. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 3-тепло-інвестиції (піврічна) «Звіт щодо виконання інвестиційної програми на планований період у сфері теплопостачання»

4.1. Форма звітності № 3-тепло-інвестиції (піврічна) «Звіт щодо виконання інвестиційної програми на планований період у сфері теплопостачання» подається до НКРЕКП не пізніше останнього дня місяця, наступного за звітним періодом, суб'єктами господарювання, які провадять діяльність у сфері теплопостачання в обсязі, що перевищує 20 тисяч Гкал на рік.

Звітним періодом є півріччя (з 01 жовтня по 31 березня; з 01 квітня по 30 вересня).

У формі звітності зазначаються показники за звітний період та наростаючим підсумком.

Усі показники форми звітності у грошовому виразі наводяться без урахування ПДВ з точністю до двох знаків після коми.

У формі звітності «залишкові кошти» – це кошти для проведення розрахунків за інвестиційними програмами, які не використані протягом попередніх періодів, а також утворені за рахунок економії тощо.

4.2. Форма звітності включає додаток «Інформація щодо надходження коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання для проведення розрахунків за інвестиційною програмою та їх цільового використання для проведення розрахунків за інвестиційною програмою» (далі – додаток до форми звітності) та складається з чотирьох розділів:

I «Виробництво теплової енергії», II «Транспортування теплової енергії», III «Постачання теплової енергії», IV «Постачання гарячої води», в яких зазначаються показники щодо виконання погодженої інвестиційної програми на планований період. Планований період, на який погоджено інвестиційну програму, щодо виконання якої суб'єкт господарювання у сфері теплопостачання звітує, зазначається у назві форми звітності (у форматі: 01.10.20__ – 30.09.20__ або 01.01.20__ – 31.12.20__).

Графа «Б» «Найменування заходів (пооб'єктно)» заповнюється відповідно до погодженої інвестиційної програми і має відповідати назвам заходів, зазначеним у графі 2 Фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців (далі – Фінансовий план), що є додатком 4 до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації, затвердженого наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 19 серпня 2020 року № 191, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 20 жовтня 2020 року за № 1024/35307.

Графи 1 – 4 та 6 заповнюються за даними Фінансового плану погодженої інвестиційної програми на планований період: графи 1 та 2 – за даними граф 3

та 4 Фінансового плану, графі 3 та 4 – за даними граф 14 та 15 Фінансового плану, графа 6 – за даними граф 16 – 19 Фінансового плану у залежності від звітнього періоду відповідно.

Обсяг фінансування інвестиційної програми при виконанні господарським способом, що зазначається у графі 3, включає лише вартість матеріальних ресурсів. Інші плановані витрати на виконання інвестиційних програм господарським способом не включаються до обсягу фінансування, що зазначається у наведеній графі.

Дані про кількісні показники у графі 5 «Кількісний показник (одиниця виміру)» заповнюються відповідно до графіка здійснення заходів та використання коштів на планований період і мають бути співставними з даними графі 6 «Обсяг фінансування, тис. грн».

У графах 7 – 10 зазначаються кількісні та вартісні показники виконання інвестиційної програми, у тому числі у графах 7 – 8 – показники щодо профінансованих заходів, передбачених інвестиційною програмою, зокрема кількісні показники, обсяги інвестицій, у графах 9 та 10 – показники щодо освоєних заходів, передбачених інвестиційною програмою, зокрема кількісні показники та обсяги капітальних інвестицій.

У графі 8 «Обсяг фінансування, тис. грн» зазначаються фактично профінансовані у звітному періоді обсяги інвестицій. Ці показники звіту формуються на підставі первинних документів, якими підтверджується фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою.

У графі 10 «Обсяг капітальних інвестицій, тис. грн» зазначаються фактично освоєні у звітному періоді обсяги інвестицій. Ці показники форми звітності визначаються на підставі первинних документів, якими підтверджується введення в експлуатацію об'єктів після завершення їх будівництва, реконструкції, модернізації та/або придбання чи створення нових об'єктів тощо (наприклад, декларація вводу в експлуатацію та/або акт вводу в експлуатацію).

У графах 1 – 3 розділу I додатка до форми звітності зазначається фактичний обсяг коштів для виконання інвестиційної програми, усього (графа 1), у тому числі щопівроку (наростаючим підсумком (графи 2 та 3).

У графі 4 розділу I додатка до форми звітності зазначається обсяг коштів, перерахованих на поточний рахунок із спеціальним режимом використання для проведення розрахунків за інвестиційною програмою (наростаючим підсумком).

У розділі II додатка до форми звітності наводяться показники щодо стану використання коштів із спеціального рахунку для проведення розрахунків за інвестиційною програмою (наростаючим підсумком), а саме дата платежу, номер та назва заходу відповідно до фінансового плану погодженої інвестиційної програми, сума платежу в тис. грн, виконавці робіт, послуг, продавці товару.

У разі якщо протягом звітнього періоду діяли різні тарифи (протягом звітнього періоду відбувся перегляд тарифів), додаток до форми звітності заповнюється окремо за періодами, у яких діяли різні тарифи.

5. Інструкція щодо заповнення форми звітності № 4-тепло (річна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії, що виробляється на установках з використанням альтернативних джерел енергії»

5.1. Форма звітності № 4-тепло (річна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії, що виробляється на установках з використанням альтернативних джерел енергії» подається до НКРЕКП до 31 жовтня року, наступного за звітним періодом, суб'єктами господарювання, що здійснюють виробництво теплової енергії лише на установках з використанням альтернативних джерел енергії.

Звітним періодом є рік (з 01 жовтня по 30 вересня).

Показники форми звітності мають ґрунтуватися на фактичному балансі теплової енергії, який враховує обсяг відпуску теплової енергії з колекторів генеруючих джерел згідно з приладами обліку (або визначеного виходячи з обсягу фактично спожитого палива для виробництва теплової енергії), обсяг корисного відпуску теплової енергії споживачам згідно з показами приладів обліку, обсяг виставленої до оплати теплової енергії споживачам без приладів обліку, обсяг фактичних втрат теплової енергії в мережах, даних первинного (бухгалтерського) обліку.

Показники форми звітності повинні відповідати даним, що подавались суб'єктом господарювання для одержання ліцензій, з урахуванням змін, про які суб'єкт повідомляв орган ліцензування.

Абсолютні показники форми звітності наводяться: у Гкал – у цілих числах; витрати води – у тис. куб. м з двома знаками після коми, витрати електричної енергії – у тис. кВт·год з двома знаками після коми, тривалість періодів – у добах, кількість теплових пунктів – в одиницях, температура – у °С з одним знаком після коми, питомі витрати електроенергії – у кВт·год/Гкал з одним знаком після коми, протяжність трубопроводів – у км з двома знаками після коми, фактичне максимальне приєднане навантаження – у Гкал/год з трьома знаками після коми.

Показники форми звітності у грошовому виразі наводяться без урахування ПДВ.

5.2. Форма звітності № 4-тепло (річна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії, що виробляється на установках з використанням альтернативних джерел енергії» складається з трьох розділів: І – «Загальні показники» (рядки 005 – 280); II – «Показники в розрізі категорій

споживачів» (рядки 285 – 365); III – «Показники інвестиційної програми (ІП)» (рядки 370 – 475).

5.3. У розділі I «Загальні показники» зазначаються:

у рядках 005 – 080 – загальна характеристика суб'єкта господарювання;

у рядках 085 – 185 – основні показники роботи системи теплопостачання за звітний період;

у рядках 190 – 240 – витрати на паливо та заборгованість за паливно-енергетичні ресурси, централізоване водопостачання та водовідведення за звітний період;

у рядках 245 – 280 – показники собівартості та її окремі складники за звітний період.

5.4. У рядках 285 – 365 розділу II зазначаються показники діяльності в розрізі категорій споживачів.

5.5. У розділі III «Показники інвестиційної програми (ІП)» зазначаються:

у рядках 370 – 380 – інформація щодо наявності ІП, реквізитів документа про її погодження, планованого періоду дії ІП;

у рядках 385 – 420 – плановані джерела фінансування ІП (без ПДВ) у розрізі видів діяльності;

у рядках 425 – 460 – джерела фінансування ІП, приведені до фактичних обсягів реалізації теплової енергії (без ПДВ) у розрізі видів діяльності;

у рядках 470 – 475 – показники щодо стану виконання ІП (без ПДВ) у розрізі видів діяльності, а саме: у рядку 470 – фактично профінансовані у звітному періоді обсяги інвестицій, які формуються на підставі первинних документів, якими підтверджується фінансування заходів, передбачених ІП; у рядку 475 – фактично освоєні у звітному періоді обсяги інвестицій, які визначаються на підставі первинних документів, якими підтверджується введення в експлуатацію об'єктів після завершення їх будівництва, реконструкції, модернізації та/або придбання чи створення нових об'єктів тощо (наприклад, декларація вводу в експлуатацію та/або акт вводу в експлуатацію).

6. Інструкція щодо заповнення форми звітності № 5-тепло (річна) «Звіт про результати діяльності суб'єкта господарювання»

6.1. Форма звітності № 5-тепло (річна) «Звіт про результати діяльності суб'єкта господарювання» подається до НКРЕКП до 31 жовтня року, наступного за звітним періодом, суб'єктами господарювання, річні обсяги здійснення господарської діяльності з виробництва теплової енергії та/або транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами та/або постачання теплової енергії, у яких не перевищують 20 тис. Гкал на рік.

Звітним періодом є рік (з 01 жовтня по 30 вересня).

До форми звітності включаються показники за звітний період з розшифровкою окремих показників за періоди з жовтня по березень та з квітня по вересень звітного періоду.

Показники форми звітності мають ґрунтуватися на фактичному балансі теплової енергії, який враховує обсяг відпуску теплової енергії з колекторів генеруючих джерел згідно з приладами обліку (або визначений, виходячи з обсягу фактично спожитого палива для виробництва теплової енергії), обсяг теплової енергії, купованої в інших суб'єктів господарювання, обсяг надходження теплової енергії від інших суб'єктів господарювання для подальшого транспортування мережами суб'єкта господарювання, обсяг корисного відпуску теплової енергії споживачам згідно з показами приладів обліку, обсяг фактичних втрат теплової енергії в мережах та даних первинного (бухгалтерського) обліку.

Показники форми звітності повинні відповідати даним, що подавались суб'єктом господарювання для одержання ліцензій, з урахуванням змін, про які суб'єкт господарювання повідомляв орган ліцензування (зокрема щодо кількості джерел теплової енергії, теплових пунктів, протяжності теплових мереж тощо).

Абсолютні показники форми звітності наводяться: у Гкал (МВт·год) – у цілих числах, витрати води – у тис. куб. м з двома знаками після коми, витрати електричної енергії – у тис. кВт·год з двома знаками після коми, тривалість періодів – у добах, кількість теплових пунктів – в одиницях, температура – у °С з одним знаком після коми, питомі витрати електроенергії – у кВт·год/Гкал з одним знаком після коми, протяжність трубопроводів – у км з двома знаками після коми, фактичне максимальне приєднане навантаження – у Гкал/год з трьома знаками після коми.

Показники форми звітності у грошовому виразі наводяться без урахування ПДВ.

У формі звітності «господарські потреби діяльності у сфері теплопостачання» – це тепла енергія, яка споживається об'єктами, які знаходяться у власності або користуванні суб'єкта, для провадження діяльності у сфері теплопостачання (крім власних потреб джерел теплової енергії).

6.2. Форма звітності № 5-тепло (річна) «Звіт про результати діяльності суб'єкта господарювання» складається з дев'яти розділів: I – «Виробництво теплової енергії» (рядки 005 – 150); II – «Транспортування теплової енергії» (рядки 155 – 210); III – «Постачання (корисний відпуск) теплової енергії» (рядки 215 – 245); IV – «Фактичні витрати та ураховані в діючих тарифах» (рядки 250 – 615); V – «Показники діяльності в розрізі категорій споживачів» (рядки 620 – 750); VI – «Показники інвестиційної програми (ІП)» (рядки 755 – 860); VII – «Окремі показники роботи системи теплопостачання» (рядки 865 – 990), VIII – «Характеристики та теплове навантаження об'єктів

теплоспоживання споживачів» (рядки 995 – 1105); IX – «Окремі показники економічно обґрунтованих тарифів на теплову енергію» (рядки 1110 – 1190).

6.3. У розділі I «Виробництво теплової енергії» зазначаються:

у графах 1 – 3 – показники щодо виробництва теплової енергії котельнями відображаються в розрізі видів палива, що використовується для виробництва: графа 1 – природний газ, графа 2 – альтернативні види палива, графа 3 – інше паливо;

у графах 4 та 5 – показники щодо виробництва теплової енергії на системах автономного теплопостачання відображаються в розрізі видів палива, що використовується для виробництва: графа 4 – природний газ, графа 5 – інше паливо;

у графі 6 – показники щодо виробництва теплової енергії на когенераційних установках, яке відповідно до пункту 1.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 308, не підлягає ліцензуванню;

у графі 7 – показники виробництва теплової енергії, що дорівнює сумі показників у графах 1 – 6 розділу I (обсяг відпуску теплової енергії з колекторів у Гкал, потужність джерел теплової енергії, що знаходяться у власності або користуванні суб'єкта господарювання, у Гкал/год тощо);

у графі 8 – значення, що дорівнюють сумі показників у графах 1 – 6 розділу I, в МВт·год/МВт.

6.4. У розділі II «Транспортування теплової енергії» зазначаються:

у графах 1 – 4 – показники щодо транспортування теплової енергії за періоди з жовтня по березень та з квітня по вересень звітного періоду, у тому числі обліковані приладами обліку;

у графах 5 та 6 – показники за звітний період, у тому числі обліковані приладами обліку, у Гкал;

у графі 7 – показники за звітний період у МВт·год.

6.5. У розділі III «Постачання (корисний відпуск) теплової енергії» зазначаються:

у графах 1 – 4 – показники щодо постачання теплової енергії за періоди з жовтня по березень та з квітня по вересень звітного періоду, у тому числі обліковані приладами обліку;

у графах 5 та 6 – показники за звітний період, у тому числі обліковані приладами обліку, у Гкал;

у графі 7 – показники за звітний період у МВт·год.

6.6 У розділі IV «Фактичні витрати та ураховані в діючих тарифах» зазначаються:

у рядках 250 – 615 – показники витрат, урахованих у діючих тарифах, фактичних витрат та інші показники діяльності суб'єкта господарювання;

показники зазначаються в розрізі видів діяльності «Теплова енергія усього без урахування САТ» (графи 1 та 2), «Теплова енергія за допомогою САТ» (графи 3 та 4), «Послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води» (графа 5), «Абонентське обслуговування» (графа 6), «Технічне обслуговування та поточний ремонт внутрішньобудинкових систем багатоквартирного будинку» (графа 7), «Інші види діяльності» (графа 8), «Усього за підприємством» (графа 9);

у графах «ураховано в діючих тарифах» – показники в розрізі зазначених видів діяльності, ураховані в тарифах, що застосовувались протягом звітного періоду (річні), у графах «фактично» зазначаються фактичні показники за відповідний період;

у графах 1 та 2 «Теплова енергія, усього, без урахування САТ» – всі витрати, пов'язані з тепловою енергією, що вироблялася без САТ (виробництво теплової енергії, її транспортування, постачання, та витрати на утримання та експлуатацію ЦТП, ІТП, ВКО (у разі наявності));

у графах 3 та 4 «Теплова енергія за допомогою САТ» узагальнюються всі витрати, пов'язані з тепловою енергією, що вироблялася за допомогою САТ (виробництво теплової енергії та постачання за допомогою САТ);

у графі 5 «Послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води» – всі витрати, пов'язані з послугами з постачання теплової енергії та постачання гарячої води;

у графі 6 «Абонентське обслуговування», графі 7 «Технічне обслуговування та поточний ремонт внутрішньобудинкових систем багатоквартирного будинку» та графі 8 «Інші види діяльності» заповнюються лише фактичні витрати;

у графі 9 «Усього за підприємством» – показники щодо всіх видів господарської діяльності суб'єкта господарювання, що є сумою показників граф 2, 4 – 8, крім показників рядків 380 та 385.

У рядках 380 «Вартість теплової енергії для надання послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води» та 385 «Витрати на питну воду для надання послуг з постачання гарячої води» витрати підприємства заповнюються лише у графі 5.

У разі якщо окрім зазначених витрат, підприємством були понесені інші додаткові витрати для надання послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води, такі витрати зазначаються у відповідних рядках звіту.

У рядках 250, 275, 300, 440 зазначаються показники в розрізі груп споживачів: населення, бюджетні установи, релігійні організації та інші споживачі.

У рядку 250 «Паливо для технологічних потреб (з урахуванням транспортування, розподілу, зберігання), у тому числі:» зазначається сума всіх витрат на всі види палива з урахуванням його транспортування, розподілу, зберігання, перевезення, перевантаження тощо за категоріями споживачів;

у рядку 275 «Вартість теплової енергії, виробленої на власних установках з використанням комбінованого виробництва, у тому числі КУ (розшифрувати), у тому числі для потреб:» – повна вартість виробництва теплової енергії, виробленої на власних установках з використанням комбінованого виробництва, у тому числі когенераційних установках;

у рядку 300 «Придбання теплової енергії в інших суб'єктів господарювання, у тому числі для потреб:» – вартість придбання теплової енергії в інших суб'єктів господарювання;

у рядку 330 «Транспортування теплової енергії іншими суб'єктами господарювання» – вартість транспортування власної теплової енергії тепловими мережами інших власників;

у рядку 390 «Витрати на збут» – витрати, безпосередньо пов'язані із реалізацією (збутом) теплової енергії (послуг) споживачам до внутрішньобудинкової системи будівель;

у рядку 395 «Інші операційні витрати» – всі інші витрати, пов'язані з операційною діяльністю суб'єкта господарювання;

у рядку 400 «Фінансові витрати» – сукупні витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за фінансову оренду активів та інші витрати підприємства, пов'язані із залученням позикового капіталу;

у рядку 405 «Інші витрати» – решта витрат операційної діяльності суб'єкта господарювання;

у рядку 410 «Повна собівартість» – повна собівартість усіх видів продукції (послуг) господарської діяльності суб'єкта господарювання у відповідних графах;

у рядку 415 «Витрати на відшкодування втрат (покриття)» – витрати, передбачені структурами відповідних тарифів на виконання статті 20 Закону України «Про тепlopостачання»;

у рядку 420 «Розрахунковий прибуток усього, у тому числі:» – витрати, пов'язані зі сплатою податку на прибуток, тіла кредиту та іншого використання прибутку (зокрема заходи інвестиційної програми, обігові кошти тощо);

у рядку 440 «Загальна вартість теплової енергії, усього» – сума всіх витрат суб'єкта господарювання по видах господарської діяльності у розрізі категорій споживачів;

у рядку 490 «Інші операційні доходи, у тому числі» – сума інших доходів від операційної діяльності суб'єкта господарювання, зокрема, доходи від транспортування теплової енергії інших суб'єктів господарювання, операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, отриманих трансфертів та фінансової допомоги (у тому числі дотації на відшкодування різниці в тарифах) тощо (рядки 495 – 520);

у рядку 525 «Чистий дохід від реалізації продукції (послуг)» – дохід від відпущеної продукції (послуг), який розраховується як добуток відпущеної теплової енергії та/або наданих послуг та відповідного тарифу, що діє/діяв у звітному періоді;

у рядку 530 «у тому числі зміна розміру нарахувань відповідно до постанов Кабінету Міністрів України» – суми нарахувань відповідно до постанов Кабінету Міністрів України, зокрема у зв'язку зі зміною ціни природного газу;

у рядку 535 «Інші доходи» – всі інші доходи від господарської діяльності суб'єкта господарювання, окрім доходів від операційної діяльності;

у рядку 540 «Інші витрати» – інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю суб'єкта господарювання;

у рядку 545 «Фінансовий результат до оподаткування» – фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності суб'єкта господарювання, який повинен узгоджуватися з відповідним показником форми фінансової звітності № 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)»;

у рядках 550 – 570 зазначається:

середньооблікова кількість штатних працівників та розрахункова середньомісячна заробітна плата на одного штатного працівника (рядки 550 та 555);

первісна вартість основних засобів на початок звітного періоду відповідно до вимог Податкового кодексу України (рядок 560);

залишкова вартість основних засобів відповідно до вимог Податкового кодексу України (рядок 565);

амортизація відповідно до вимог Податкового кодексу України (рядок 570);

у рядку 575 «Адміністративні витрати» – загальногосподарські витрати, які спрямовані на обслуговування та управління підприємством;

у рядку 580 «Загальновиробничі витрати» – загальновиробничі витрати, пов'язані з провадженням суб'єктом господарювання більше одного виду господарської діяльності, які не можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності та розподіляються між видами господарської діяльності з використанням відповідної бази розподілу;

у рядках 585 – 615 «Кредиторська заборгованість, усього, у тому числі:» – кредиторська заборгованість суб'єкта господарювання в цілому та за видами паливно-енергетичних ресурсів.

6.7. У розділі V «Показники діяльності в розрізі категорій споживачів» зазначаються:

у рядках 620 – 750 – показники усього, у тому числі за категоріями споживачів: населення, бюджетні установи, релігійні організації та інші споживачі (графи 1 – 5);

у рядках 620 – 630 – кількість договорів зі споживачами, яким постачається теплова енергія та надаються послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води;

у рядках 635 – 690 – рівні тарифів на теплову енергію, послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води, реквізити рішення з найменуванням органу, який прийняв рішення про встановлення таких тарифів, та дату їх введення в дію;

у рядках 695 – 705 – показники нарахувань споживачам за спожиту теплову енергію, надані послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води з урахуванням перерахунків/коригувань розміру плати, здійснених у звітному періоді;

у рядках 710 – 720 – сума коштів, що надійшли від власних споживачів, інших теплопостачальних організацій, що купували теплову енергію суб'єкта господарювання для подальшого продажу споживачам, та інших суб'єктів господарювання за транспортування теплової енергії інших власників мережами суб'єкта господарювання, у розрізі категорій споживачів за реалізовану теплову енергію та її транспортування, послугу з постачання теплової енергії та послугу з постачання гарячої води. Значення цього показника враховує суми проведених взаємозаліків дебіторської заборгованості, суми переплати, попередньої оплати, авансів, отриманих від споживачів;

у рядках 725 – 735 – показники розрахунків споживачів у відсотках за спожиту теплову енергію, за послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води з урахуванням пільг та субсидій у розрізі категорій споживачів;

у рядках 740 – 750 – дебіторська заборгованість споживачів за теплову енергію, послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води, у тому числі за категоріями споживачів.

6.8. У розділі VI «Показники інвестиційної програми (ІП)» зазначаються:

у рядках 755 – 765 – інформація щодо наявності ІП, реквізитів документа про її погодження, планованого періоду дії ІП;

у рядках 770 – 805 – плановані джерела фінансування ІП (без ПДВ) у розрізі видів діяльності;

у рядках 810 – 845 – джерела фінансування ІП, приведені до фактичних обсягів реалізації теплової енергії (без ПДВ), у розрізі видів діяльності;

у рядках 855 та 860 – показники щодо стану виконання ІП (без ПДВ) у розрізі видів діяльності, а саме: у рядку 855 – фактично профінансовані у звітному періоді обсяги інвестицій, які формуються на підставі первинних документів, якими підтверджується фінансування заходів, передбачених ІП; у рядку 860 – фактично освоєні у звітному періоді обсяги інвестицій, які визначаються на підставі первинних документів, якими підтверджується введення в експлуатацію об'єктів після завершення їх будівництва, реконструкції, модернізації та/або придбання чи створення нових об'єктів тощо (наприклад, декларація вводу в експлуатацію та/або акт вводу в експлуатацію).

6.9. У графі 1 розділу VII «Окремі показники роботи системи тепlopостачання»: зазначаються окремі показники роботи системи тепlopостачання на кінець звітнього періоду.

6.10. У розділі VIII «Характеристики та теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів зазначаються:

у графі 1 – характеристики та теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів на кінець звітнього періоду;

у графі 2 – теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів у МВт.

6.11. У розділі IX «Окремі показники економічно обґрунтованих тарифів на теплову енергію» зазначаються:

у графі 1 – окремі річні показники, ураховані при розрахунках затверджених економічно обґрунтованих тарифів на теплову енергію;

у графі 2 – обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам у МВт·год.

Директор Департаменту із регулювання
відносин у сферах тепlopостачання та
забезпечення енергетичної ефективності
в галузях енергетики та комунальних послуг

Руслан ОВЧАРЕНКО

Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів

за _____ 20__ року
(півріччя)

Форма № 1-тепло-технічна (півріччя)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
03.09.2024 № 1554

Найменування суб'єкта господарювання:						
Код ЄДРПОУ:						
Місцезнаходження:	(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)					
Уповноважена особа, відповідальна за заповнення та надання пояснень	ПІБ	телефон		e-mail		

Розділ I. Виробництво теплової енергії

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Виробництво теплової енергії котельними			Виробництво теплової енергії САТ		Виробництво теплової енергії когенераційними установками	Усього	Усього, МВт*год/ МВт
				за видами палива:			за видами палива:				
				природний газ	альтернативні види палива	інше паливо	природний газ	інше паливо			
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Витрати палива в натуральному вимірі	т; тис. куб. м; тис. кВт год	005							х	х
2	Калорійний еквівалент переведення натурального палива в умовне		010	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х
3	Витрати умовного палива, у тому числі:	т у. п.	015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
3.1	для потреб населення	т у. п.	020							0,00	х
3.2	для потреб бюджетних установ	т у. п.	025							0,00	х
3.3	для потреб релігійних організацій	т у. п.	030							0,00	х
3.4	для потреб інших споживачів	т у. п.	035							0,00	х
3.4.1	із них для потреб інших видів діяльності суб'єкта господарювання	т у. п.	040							0,00	х
3.5	для господарських потреб діяльності у сфері теплопостачання	т у. п.	045							0,00	х
4	Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, у тому числі:	Гкал	050	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	для потреб населення	Гкал	055							0	0
4.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	060							0	0
4.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	065							0	0
4.4	для потреб інших споживачів	Гкал	070							0	0
4.4.1	із них для потреб інших видів діяльності суб'єкта господарювання	Гкал	075							0	0
4.5	для господарських потреб діяльності у сфері теплопостачання	Гкал	080							0	0
5	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії рядка 050	кг у. п./Гкал	085								х
6	Витрати електроенергії на технологічні потреби виробництва теплової енергії, усього, у тому числі:	тис. кВт год	090							0,00	х
6.1	виробленої на власних електроустановках	тис. кВт год	095							0,00	
7	Витрати електроенергії на 1 Гкал теплової енергії рядка 050	кВт год/Гкал	100								х
8	Витрати води на технологічні потреби виробництва теплової енергії	тис. куб. м	105							0,00	х
9	Кількість джерел теплової енергії у власності або користуванні суб'єкта господарювання (без урахування законсервованих) на кінець звітного періоду, усього, у тому числі джерел потужністю:	од.	110	0	0	0	0	0	0	0	х
9.1	до 3 Гкал/год	од.	115							0	х
9.2	від 3 до 20 Гкал/год	од.	120							0	х
9.3	більше 20 Гкал/год	од.	125							0	х
10	Загальна потужність джерел теплової енергії у власності або користуванні суб'єкта господарювання (без урахування законсервованих) на кінець звітного періоду, усього, у тому числі джерел потужністю:	Гкал/год	130	0,000	0,000	0,000				0,000	0,000
10.1	до 3 Гкал/год	Гкал/год	135				х	х	х	х	х
10.2	від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	140				х	х	х	х	х
10.3	більше 20 Гкал/год	Гкал/год	145				х	х	х	х	х

Розділ II. Транспортування теплової енергії					
№ з/п	Найменування показників	Код рядка	Усього, у тому числі:	За приладами обліку	Усього, МВт*год
А	Б	В	1	2	3
11	Загальний обсяг надходження теплової енергії до власних теплових мереж, Гкал, у тому числі:	150	0	0	0
11.1	з колекторів власних джерел теплової енергії суб'єкта господарювання	155			0
11.2	від інших суб'єктів господарюванн, у тому числі:	160	0	0	0
11.2.1	покупна тепла енергія	165			0
11.2.2	теплова енергія інших суб'єктів господарювання для подальшого транспортування	170			0
12	Втрати теплової енергії в теплових мережах суб'єкта господарювання, Гкал, у тому числі:	175	0	х	0
12.1	теплової енергії суб'єкта господарювання (виробленої на власних джерелах та придбаної в інших суб'єктів господарювання)	180		х	0
12.2	теплової енергії інших власників	185		х	0
13	Втрати власної теплової енергії суб'єкта господарювання в теплових мережах інших теплопостачальних організацій, Гкал	190		х	0
14	ДОВІДКОВО: загальний обсяг надходження власної теплової енергії в мережу, Гкал	195		х	0
15	ДОВІДКОВО: загальні втрати власної теплової енергії суб'єкта господарювання в мережах, Гкал	200	0	х	0
16	ДОВІДКОВО: рівень втрат власної теплової енергії в мережах, у %	205		х	х

Розділ III. Постачання (корисний відпуск) теплової енергії					
№ з/п	Найменування показників	Код рядка	Усього, у тому числі:	За приладами обліку	Усього, МВт*год
А	Б	В	1	2	3
17	Корисний відпуск теплової енергії, Гкал, усього, у тому числі:	210	0	0	0
17.1	обсяг відпуску теплової енергії власним споживачам, у тому числі:	215	0	0	0
17.1.1	іншим теплопостачальним організаціям, що купують теплову енергію для подальшого продажу, усього, у тому числі:	220	0	0	0
17.1.1.1	для потреб населення	225			0
17.1.1.2	для потреб бюджетних установ	230			0
17.1.1.3	для потреб релігійних організацій	235			0
17.1.1.4	для потреб інших споживачів	240			0
17.1.2	власним кінцевим споживачам, у тому числі:	245	0	0	0
17.1.2.1	для потреб населення, усього, у тому числі:	250	0	0	0
17.1.2.1.1	теплова енергія (товарна продукція)	255			0
17.1.2.1.2	у складі послуги з постачання теплової енергії	260			0
17.1.2.1.3	у складі послуги з постачання гарячої води	265			0
17.1.2.2	для потреб бюджетних установ, усього, у тому числі:	270	0	0	0
17.1.2.2.1	теплова енергія (товарна продукція)	275			0
17.1.2.2.2	у складі послуги з постачання теплової енергії	280			0
17.1.2.2.3	у складі послуги з постачання гарячої води	285			0
17.1.2.2.4	на технологічні потреби	290			0
17.1.3	для потреб релігійних організацій, усього, у тому числі:	295	0	0	0
17.1.3.1	теплова енергія (товарна продукція)	300			0
17.1.3.2	у складі послуги з постачання теплової енергії	305			0
17.1.3.3	у складі послуги з постачання гарячої води	310			0
17.1.4	для потреб інших споживачів, усього, у тому числі:	315	0	0	0
17.1.4.1	теплова енергія (товарна продукція)	320			0
17.1.4.2	у складі послуги з постачання теплової енергії	325			0
17.1.4.3	у складі послуги з постачання гарячої води	330			0
17.1.4.4	на технологічні потреби	335			0
17.1.5	для потреб інших видів діяльності суб'єкта господарювання	340			0
17.1.5.1	для господарських потреб діяльності у сфері теплопостачання	345			0
17.2	відпуск теплової енергії інших власників, яка протранспортована тепловими мережами суб'єкта господарювання, у тому числі:	350	0	0	0
17.2.1	для потреб населення	355			0
17.2.2	для потреб бюджетних установ	360			0
17.2.3	для потреб релігійних організацій	365			0
17.2.4	для потреб інших споживачів	370			0

Розділ IV. Окремі показники роботи системи теплопостачання				
№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Усього на кінець звітного періоду
А	Б	В	Г	1
18	Фактичні витрати води в теплових мережах на транспортування теплової енергії, усього, у тому числі:	тис. куб. м	375	
18.1	фактичні витрати води на підживлення теплових мереж	тис. куб. м	380	
19	Фактичні витрати електроенергії на транспортування теплової енергії, усього, у тому числі:	тис. кВт·год	385	
19.1	виробленої на власних електроустановках	тис. кВт·год	390	
20	Витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії	кВт·год/Гкал	395	
21	Обсяг реалізації послуги з постачання гарячої води, у тому числі:	тис. куб. м	400	0,00
21.1	населенню	тис. куб. м	405	
21.2	бюджетним установам	тис. куб. м	410	
21.3	релігійним організаціям	тис. куб. м	415	
21.4	іншим споживачам	тис. куб. м	420	
22	Обсяг реалізації послуги з постачання гарячої води, визначений за показаннями вузлів комерційного обліку, усього, у тому числі:	тис. куб. м	425	0,00
22.1	населенню	тис. куб. м	430	
22.2	бюджетним установам	тис. куб. м	435	
22.3	релігійним організаціям	тис. куб. м	440	
22.4	іншим споживачам	тис. куб. м	445	
23	Кількість споживачів, яким надається послуга з постачання гарячої води (населення)		450	
24	Обсяг холодної води для надання послуги з постачання гарячої води	тис. куб. м	455	
25	Кількість перерв теплопостачання, у тому числі:		460	0
25.1	запланованих		465	
25.2	аварійних		470	
25.3	виникли в наслідок сторонніх дій		475	
26	Загальна тривалість перерв теплопостачання, хвилини, у тому числі:	хв	480	0
26.1	запланованих	хв	485	
26.2	аварійних	хв	490	
26.3	виникли в наслідок сторонніх дій	хв	495	
27	Фактична середня температура зовнішнього повітря в опалювальному періоді	°С	500	
28	Фактична тривалість функціонування системи теплопостачання в опалювальному періоді	діб	505	
28.1	Фактична тривалість функціонування системи ГВП	діб	510	
29	Кількість ЦТП	од.	515	
30	Кількість ГТП	од.	520	
31	Загальна протяжність трубопроводів теплових мереж на кінець звітного періоду в однотрубному вимірі, у тому числі:	км	525	0,00
31.1	подавальних	км	530	
31.1.1	із них попередньо ізольовані	км	535	
31.2	зворотних	км	540	
31.2.1	із них попередньо ізольовані	км	545	
31.3	подавальних для постачання гарячої води	км	550	
31.3.1	із них попередньо ізольовані	км	555	
31.4	циркуляційних систем для постачання гарячої води	км	560	
31.4.1	із них попередньо ізольовані	км	565	
31.5	Ємність мереж	куб. м	570	

Розділ V. Характеристики та теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів				
№ з/п	Найменування показників	Код рядка	На кінець звітного періоду	
			Гкал/год	МВт
А	Б	В	1	2
32	Фактичне максимальне присдане теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів суб'єкта господарювання на кінець звітного періоду, усього, у тому числі:	575	0,000	0,000
32.1	для потреб населення, у тому числі:	580	0,000	0,000
32.1.1	на тепlopостачання	585		0,000
32.1.2	на постачання гарячої води	590		0,000
32.2	для потреб бюджетних установ, у тому числі:	595	0,000	0,000
32.2.1	на тепlopостачання	600		0,000
32.2.2	на постачання гарячої води	605		0,000
32.2.3	на технологічні потреби	610		0,000
32.3	для потреб релігійних організацій, у тому числі:	615	0,000	0,000
32.3.1	на тепlopостачання	620		0,000
32.3.2	на постачання гарячої води	625		0,000
32.4	для потреб інших власних споживачів, у тому числі:	630	0,000	0,000
32.4.1	на тепlopостачання	635		0,000
32.4.2	на постачання гарячої води	640		0,000
32.4.3	на технологічні потреби	645		0,000
32.5	для потреб інших видів діяльності суб'єкта господарювання, у тому числі:	650	0,000	0,000
32.5.1	на тепlopостачання	655		0,000
32.5.2	на постачання гарячої води	660		0,000
32.5.3	на технологічні потреби	665		0,000
33	Загальна опаловальна площа приміщень споживачів, яким надається послуга з постачання теплової енергії, усього, у тому числі, тис. кв. м:	670	0,00	
33.1	населення	675		
33.2	бюджетні установи	680		
33.3	релігійні організації	685		
33.4	інші споживачі	690		
34	Кількість вводів у системах тепlopостачання, одиниць	695		
35	Кількість вузлів комерційного обліку тепlopостачання, одиниць	700		

Розділ VI. Окремі показники економічно обґрунтованих тарифів на теплову енергію				
№ з/п	Найменування показників	Код рядка	Річні показники	
			Гкал	МВт*год
А	Б	В	1	2
36	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, усього, у тому числі:	705	0	0
36.1	населенню	710		0
36.2	бюджетним установам	715		0
36.3	релігійним організаціям	720		0
36.4	іншим споживачам	725		0
37	Питома норма витрат умовного палива на виробництво теплової енергії котельнями, кг у. п./Гкал	730		
38	Частка втрат власної теплової енергії ліценziata в теплових мережах, у тому числі протранспортованої для потреб, %:	735		
38.1	населенню	740		
38.2	бюджетним установам	745		
38.3	релігійним організаціям	750		
38.4	іншим споживачам	755		
39	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, кВт-год/Гкал	760		
40	Витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії, кВт-год/Гкал	765		
41	Витрати води на підживлення теплових мереж, тис. куб. м	770		
42	Тривалість функціонування системи тепlopостачання, діб	775		
43	Тривалість функціонування системи постачання гарячої води, діб	780		
44	Середня температура зовнішнього повітря в опаловальному періоді, °С	785		

(підпис керівника (власника))

(підпис головного бухгалтера)

(підпис виконавця)

(ініціали, прізвище)

(ініціали, прізвище)

(ініціали, прізвище)

на _____ 20 _____ года
(подпись)

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг
03.09.2024 № 1554

[illegible]

Розміл II. Вартість теплової енергії

Розділ III. Вартість послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води

Розділ IV. Оплата та забезпеченість за теплову енергію та послуги і постачання теплової енергії та постачання газу/чоту

Звіт щодо виконання інвестиційної програми на _____ у сфері теплопостачання

за _____ 20____ року
(півріччя)

Форма № 3-тепло-інвестицій (піврічна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг
03.09.2024 № 1554

Найменування суб'єкта господарювання:												
Код ЄДРПОУ:												
Місцезнаходження:												
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)												
Уповноважена особа, відповідальна за заповнення та надання пояснень		ПІБ				телефон		e-mail				
№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Код рядка	Погоджено на планований період в цілому за інвестиційною програмою			Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком)		Стан виконання (наростаючим підсумком)				
			кількісний показник (одиниця виміру)	обсяг фінансування, тис. грн, у т. ч. за способом виконання:		кількісний показник (одиниця виміру)	обсяг фінансування, тис. грн	кількісний показник (одиниця виміру)	обсяг фінансування, тис. грн	кількісний показник (одиниця виміру)	обсяг капітальних інвестицій, тис. грн	
				усього	господарський (вартість матеріальних ресурсів)							підрядний
A	B	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I	Виробництво теплової енергії											
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:											
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:											
Усього за підпунктом 1.1.1 загальна сума фінансування, у тому числі:	005	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00	
амортизаційні відрахування	010	X				X		X		X		
виробничі інвестиції з прибутку	015	X				X		X		X		
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	020	X				X		X		X		
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	025	X				X		X		X		
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню	030	X				X		X		X		
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	035	X				X		X		X		
залишкові кошти	040	X				X		X		X		
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:											
Усього за підпунктом 1.1.2 загальна сума фінансування, у тому числі:	045	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00	
амортизаційні відрахування	050	X				X		X		X		
виробничі інвестиції з прибутку	055	X				X		X		X		
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	060	X				X		X		X		
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	065	X				X		X		X		
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню	070	X				X		X		X		
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	075	X				X		X		X		
залишкові кошти	080	X				X		X		X		
1.1.3	Інші заходи, з них:											
Усього за підпунктом 1.1.3 загальна сума фінансування, у тому числі:	085	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00	
амортизаційні відрахування	090	X				X		X		X		
виробничі інвестиції з прибутку	095	X				X		X		X		
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	100	X				X		X		X		
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	105	X				X		X		X		
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню	110	X				X		X		X		
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	115	X				X		X		X		
залишкові кошти	120	X				X		X		X		
1.2	Інші заходи:											
Усього за пунктом 1.2 загальна сума фінансування, у тому числі:	125	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00	
амортизаційні відрахування	130	X				X		X		X		
виробничі інвестиції з прибутку	135	X				X		X		X		
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	140	X				X		X		X		
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	145	X				X		X		X		

A	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		150	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		155	X				X		X		X	
залишкові кошти		160	X				X		X		X	
Усього за розділом I		165	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00
Усього за розділом I загальна сума амортизаційні відрахування		170	X				X		X		X	
		175	X				X		X		X	
виробничі інвестиції з прибутку		180	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		185	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		190	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		195	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		200	X				X		X		X	
залишкові кошти		205	X				X		X		X	
II	Транспортування теплової енергії											
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:											
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:											
Усього за підпунктом 2.1.1 загальна сума фінансування, у тому числі:		210	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00
амортизаційні відрахування		215	X									
виробничі інвестиції з прибутку		220	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		225	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		230	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		235	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		240	X				X		X		X	
залишкові кошти		245	X				X		X		X	
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:											
Усього за підпунктом 2.1.2 загальна сума фінансування, у тому числі:		250	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00
амортизаційні відрахування		255	X				X		X		X	
виробничі інвестиції з прибутку		260	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		265	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		270	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		275	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		280	X				X		X		X	
залишкові кошти		285	X				X		X		X	
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах, з них:											
Усього за підпунктом 2.1.3 загальна сума фінансування, у тому числі:		290	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00
амортизаційні відрахування		295	X				X		X		X	
виробничі інвестиції з прибутку		300	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		305	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		310	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		315	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		320	X				X		X		X	
залишкові кошти		325	X				X		X		X	
2.1.4	Інші заходи, з них:											
Усього за підпунктом 2.1.4 загальна сума фінансування, у тому числі:		330	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00
амортизаційні відрахування		335	X				X		X		X	
виробничі інвестиції з прибутку		340	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		345	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		350	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		355	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		360	X				X		X		X	
залишкові кошти		365	X				X		X		X	
2.2	Інші заходи:											

A	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Усього за пунктом 2.2 загальна сума фінансування, у тому числі:		370	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00
амортизаційні відрахування		375	X				X		X		X	
виробничі інвестиції з прибутку		380	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		385	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		390	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		395	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		400	X				X		X		X	
залишкові кошти		405	X				X		X		X	
Усього за розділом II		410	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00
Усього за розділом II загальна сума фінансування, у тому числі:		415	X				X		X		X	
амортизаційні відрахування		420	X				X		X		X	
виробничі інвестиції з прибутку		425	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		430	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		435	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		440	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		445	X				X		X		X	
залишкові кошти		450	X				X		X		X	
III	Постачання теплової енергії											
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:											
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:											
Усього за підпунктом 3.1.1 загальна сума фінансування, у тому числі:		455	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00
амортизаційні відрахування		460	X				X		X		X	
виробничі інвестиції з прибутку		465	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		470	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		475	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		480	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		485	X				X		X		X	
залишкові кошти		490	X				X		X		X	
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:											
Усього за підпунктом 3.1.2 загальна сума фінансування, у тому числі:		495	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00
амортизаційні відрахування		500	X				X		X		X	
виробничі інвестиції з прибутку		505	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		510	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		515	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		520	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		525	X				X		X		X	
залишкові кошти		530	X				X		X		X	
3.1.3	Інші заходи, з них:											
Усього за підпунктом 3.1.3 загальна сума фінансування, у тому числі:		535	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00
амортизаційні відрахування		540	X				X		X		X	
виробничі інвестиції з прибутку		545	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		550	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		555	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		560	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		565	X				X		X		X	
залишкові кошти		570	X				X		X		X	
3.2	Інші заходи:											
Усього за пунктом 3.2 загальна сума фінансування, у тому числі:		575	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00
амортизаційні відрахування		580	X				X		X		X	
виробничі інвестиції з прибутку		585	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		590	X				X		X		X	

A	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		595	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		600	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		605	X				X		X		X	
залишкові кошти		610	X				X		X		X	
Усього за розділом III		615	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00
Усього за розділом III загальна сума фінансування, у тому числі:		620	X				X		X		X	
амортизаційні відрахування		625	X				X		X		X	
виробничі інвестиції з прибутку		630	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		635	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		640	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		645	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		650	X				X		X		X	
залишкові кошти		655	X				X		X		X	
IV	Постачання гарячої води											
4.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:											
4.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:											
Усього за підпунктом 4.1.1 загальна сума фінансування, у тому числі:		660	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00
амортизаційні відрахування		665	X				X		X		X	
виробничі інвестиції з прибутку		670	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		675	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		680	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		685	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		690	X				X		X		X	
залишкові кошти		695	X				X		X		X	
4.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:											
Усього за підпунктом 4.1.2 загальна сума фінансування, у тому числі:		700	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00
амортизаційні відрахування		705	X				X		X		X	
виробничі інвестиції з прибутку		710	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		715	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		720	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		725	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		730	X				X		X		X	
залишкові кошти		735	X				X		X		X	
4.1.3	Інші заходи, з них:											
Усього за підпунктом 4.1.3 загальна сума фінансування, у тому числі:		740	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00
амортизаційні відрахування		745	X				X		X		X	
виробничі інвестиції з прибутку		750	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		755	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		760	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		765	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		770	X				X		X		X	
залишкові кошти		775	X				X		X		X	
4.2	Інші заходи:											
Усього за пунктом 4.2 загальна сума фінансування, у тому числі:		780	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00
амортизаційні відрахування		785	X				X		X		X	
виробничі інвестиції з прибутку		790	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		795	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		800	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		805	X				X		X		X	

A	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		810	X				X		X		X	
залишкові кошти		815	X				X		X		X	
Усього за розділом IV		820	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00
Усього за розділом IV загальна сума фінансування, у тому числі:		825	X				X		X		X	
амортизаційні відрахування		830	X				X		X		X	
виробничі інвестиції з прибутку		835	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		840	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		845	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		850	X				X		X		X	
отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		855	X				X		X		X	
залишкові кошти		860	X				X		X		X	
Усього за інвестиційною програмою		865	X	0,00	0,00	0,00	X	0,00	X	0,00	X	0,00

(підпис керівника (власника))

(підпис головного бухгалтера)

(підпис виконавця)

Інформація щодо надходження коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання для проведення розрахунків за інвестиційною програмою та їх цільового використання для проведення розрахунків за інвестиційною програмою

Найменування суб'єкта господарювання:							
Код ЄДРПОУ:							
Місцезнаходження:							
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)							
I. Обсяги надходження коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання для проведення розрахунків за інвестиційною програмою							
(без ПДВ)							
№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Фактичний обсяг коштів для виконання інвестиційної програми			Перераховано на поточний рахунок із спеціальним режимом використання для проведення розрахунків за інвестиційною програмою (наростаючим підсумком)
				усього	у тому числі:		
					I півріччя (жовтень - березень)	II півріччя (квітень - вересень)	
A	B	B	Г	1	2	3	4
1.1	Джерела фінансування інвестиційної програми, усього, у тому числі:	тис. грн	005				
1.1.1	амортизаційні відрахування	тис. грн	010				x
1.1.2	виробничі інвестиції з прибутку	тис. грн	015				x
1.1.3	отримані у планованому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	тис. грн	020				x
1.1.4	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	тис. грн	025				x
1.1.5	отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню	тис. грн	030				x
1.1.6	отримані у планованому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	тис. грн	035				x
1.1.7	залишкові кошти	тис. грн	040				x
II. Стан використання коштів із спецрахунку для проведення розрахунків за інвестиційною програмою (наростаючим підсумком)							
(без ПДВ)							
№ з/п	Дата платежу	Номер та назва заходу відповідно до фінансового плану погодженої інвестиційної програми		Сума, тис. грн		Виконавець робіт, послуг, продавець товару	
1							
2							
Усього	x	x		0,00		x	

(підпис керівника (власника))

(підпис головного бухгалтера)

(підпис виконавця)

Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії, що виробляється на установках з використанням альтернативних джерел енергії

(рік)

Форма № 4-тепло (річна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 03.09.2024 № 1554

Найменування суб'єкта господарювання:								
Код ЄДРПОУ:								
Місцезнаходження:								
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/приміщення, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)								
Уповноважена особа, відповідальна за заповнення та надання пояснень		ПІБ		телефон		e-mail		
Розділ I. Загальні показники								
№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Значення показника				
Загальна характеристика суб'єкта господарювання:								
1	Наявність ліцензій, так/ні:		005	х				
1.1	з виробництва теплової енергії		010					
1.2	з транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами		015					
1.3	з постачання теплової енергії		020					
2	Кількість одиниць джерел теплової енергії, усього, у тому числі:	од.	025	0				
2.1	котельні	од.	030					
2.2	КУ/ТЕЦ	од.	035					
3	Протяжність теплових мереж в однокотловому вимірі, усього, у тому числі:	км	040					
3.1	попередньоюзольовані	км	045					
4	Первісна балансова вартість основних засобів	тис. грн	050					
5	Знос основних засобів	тис. грн	055					
6	Залишкова вартість на кінець звітного періоду	тис. грн	060					
7	Середньооблікова чисельність працівників	осіб	065					
8	Середня заробітна плата	тис. грн	070					
9	Вебсайт	назва	075					
10	Концентр/телефон «гарячої лінії»	номер	080					
Основні показники роботи системи теплопостачання								
11	Обсяг використання умовного палива, усього, у тому числі:	т.у.п.	085	0,00				
11.1	котельнями, усього, у тому числі:	т.у.п.	090					
11.1.1	альтернативного	т.у.п.	095					
11.2	КУ/ТЕЦ, усього, у тому числі:	т.у.п.	100					
11.2.1	альтернативного	т.у.п.	105					
12	Котельні, калорійність натурального палива	ккал/(м куб., кг)	110					
13	КУ/ТЕЦ, калорійність натурального палива	ккал/(м куб., кг)	115					
14	Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів	Гкал; МВт*год	120	0,00	0,00			
14.1	котельнями, усього, у тому числі:	Гкал; МВт*год	125	0,00				
14.1.1	альтернативного	Гкал; МВт*год	130	0,00				
14.2	КУ/ТЕЦ, усього, у тому числі:	Гкал; МВт*год	135	0,00				
14.2.1	альтернативного	Гкал; МВт*год	140	0,00				
15	Втрати власної теплової енергії в мережах	Гкал; МВт*год	145	0,00				
15.1	втрати власної теплової енергії в мережах	%	150					
16	Витрати електроенергії на технологічні потреби, усього, у тому числі:	тис. кВт*год	155					
16.1	виробленої на власних джерелах	тис. кВт*год	160					
17	Витрати води	м куб.	165					
18	Тривалість опалювального сезону	доб	170					
19	Температура зовнішнього повітря в опалювальному сезоні	°C	175					
20	Постачання гарячої води/теплової енергії у міжопалювальному сезоні, так/ні		180					
21	Рівень оснащеності вузлами комерційного обліку теплової енергії	%	185					
Витрати на паливо та заборгованість за ПЕР								
22	Фактичні витрати на паливо, усього, у тому числі:	тис. грн	190	0,00				
22.1	котельні, усього, у тому числі:	тис. грн	195					
22.1.1	альтернативні види палива	тис. грн	200					
22.2	КУ/ТЕЦ, усього, у тому числі:	тис. грн	205					
22.2.1	альтернативні види палива	тис. грн	210					
23	Кредиторська заборгованість, усього, зокрема:	тис. грн	215					
23.1	паливо та інше, у тому числі:	тис. грн	220	0,00				
23.1.1	за природний газ для виробництва теплової енергії (у тому числі транспортування, розподіл)	тис. грн	225					
23.1.2	за інше паливо для виробництва теплової енергії	тис. грн	230					
23.2	за електричну енергію	тис. грн	235					
23.3	за централізоване водопостачання та водовідведення	тис. грн	240					
Фактична собівартість та її окремі складові								
24	Повна собівартість, усього, зокрема:	тис. грн	245					
24.1	паливо	тис. грн	250					
24.2	електроенергія	тис. грн	255					
24.3	оплата праці з ЄСН	тис. грн	260					
24.4	податки і збори	тис. грн	265					
24.5	амортизація	тис. грн	270					
24.6	ремonti (підрядним способом та господарським (матеріали))	тис. грн	275					
24.7	інші витрати	тис. грн	280					
Розділ II. Показники в розрізі категорій споживачів								
№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Усього, у тому числі:	Населення	Бюджетні установи	Релігійні організації	Інші споживачі
25	Кількість договорів, усього, у тому числі:		285	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.1	із споживачами, яким надається теплова енергія		290					
25.2	із споживачами, яким надається комунальна послуга з постачання теплової енергії		295					
25.3	із споживачами, яким надається комунальна послуга з постачання гарячої води		300					

26	Рівень тарифів на теплову енергію	грн/Ткал	305					
26.1	назва органу, який прийняв рішення про встановлення тарифу		310					
26.2	реквізити рішення (дата прийняття та номер рішення)		315					
26.3	дата введення тарифів у дію		320					
27	Нараховано споживачам	тис. грн	325					
28	Сплачено споживачами	тис. грн	330					
29	Рівень розрахунків	%	335					
30	Дебіторська заборгованість споживачів	тис. грн	340					
31	Обсяг реалізації теплової енергії, усього, у тому числі:	Гкал	345					
		МВт*год	350	0	0	0	0	0
31.1	для постачання гарячої води	Гкал	355					
		МВт*год	360	0	0	0	0	0
32	Фактична повна собівартість теплової енергії	грн/Ткал	365					
Розділ III. Показники інвестиційної програми (ІІ)								
№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Усього, у тому числі:	Виробництво	Транспортування	Постачання	Постачання гарячої води
33	Наявність ІІ	так/ні	370					
34	Реквізити документа про погодження ІІ		375					
35	Планований період дії ІІ		380					
36	Плановані джерела фінансування ІІ, без ПДВ, усього, у тому числі:	тис. грн	385	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36.1	амортизаційні відрахування	тис. грн	390	0,00				
36.2	виробничі інвестиції з прибутку	тис. грн	395	0,00				
36.3	позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	тис. грн	400	0,00				
36.4	бюджетні кошти	тис. грн	405	0,00				
36.5	інші залучені кошти, що підлягають поверненню	тис. грн	410	0,00				
36.6	інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	тис. грн	415	0,00				
36.7	залишкові кошти	тис. грн	420	0,00				
37	Джерела фінансування ІІ, приведені до фактичних обсягів реалізації теплової енергії, без ПДВ, усього, у тому числі:	тис. грн	425	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37.1	амортизаційні відрахування	тис. грн	430	0,00				
37.2	виробничі інвестиції з прибутку	тис. грн	435	0,00				
37.3	позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	тис. грн	440	0,00				
37.4	бюджетні кошти	тис. грн	445	0,00				
37.5	інші залучені кошти, що підлягають поверненню	тис. грн	450	0,00				
37.6	інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	тис. грн	455	0,00				
37.7	залишкові кошти	тис. грн	460	0,00				
38	Стан виконання ІІ, без ПДВ:		465	x	x	x	x	x
38.1	профінансовано	тис. грн	470	0,00				
38.2	освоєно	тис. грн	475	0,00				

(підпис керівника
(власника))

(підпис головного
бухгалтера)

(підпис виконавця)

(ініціали, прізвище)

(ініціали, прізвище)

(ініціали, прізвище)

Звіт про результати діяльності суб'єкта господарювання

за _____ рік

Форма № 5-тепло (річна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
03.09.2024 № 1554 _____

Найменування суб'єкта господарювання:											
Код ЄДРПОУ:											
Місцезнаходження:											
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)											
Уповноважена особа, відповідальна за заповнення та надання пояснень				ПІБ		телефон		e-mail			
Розділ I. Виробництво теплової енергії											
№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Виробництво теплової енергії котельними			Виробництво теплової енергії САТ		Виробництво теплової енергії когенераційними установками	Усього	Усього, МВт*год/ МВт
				за видами палива:			за видами палива:				
				природний газ	альтернативні види палива	інше паливо	природний газ	інше паливо			
A	B	B	Г	1	2	3	4	5	6	7	8
За звітний період											
1	Витрати палива в натуральному вимірі	т; тис. куб. м; тис. кВтГ год	005							x	x
2	Калорійний еквівалент переведення натурального палива в умовне		010	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x
3	Витрати умовного палива	т у. п.	015							0,00	x
4	Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів	Гкал	020	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	для потреб населення	Гкал	025							0	0
4.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	030							0	0
4.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	035							0	0
4.4	для потреб інших споживачів	Гкал	040							0	0
4.5	для господарських потреб діяльності у сфері теплопостачання	Гкал	045							0	0
5	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії рядка 020	кг у. п./Гкал	050								x
6	Витрати електроенергії на технологічні потреби виробництва теплової енергії, усього, у тому числі:	тис. кВтГ год	055							0,00	x
6.1	виробленої на власних електроустановках	тис. кВтГ год	060							0,00	
7	Витрати електроенергії на 1 Гкал теплової енергії рядка 020	кВтГ год/Гкал	065								x
8	Витрати води на технологічні потреби виробництва теплової енергії	тис. куб. м	070							0,00	x
за період з жовтня по березень звітного періоду											
9	Витрати умовного палива	т у. п.	075							0,00	x
10	Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів	Гкал	080							0	0
11	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії рядка 80	кг у. п./Гкал	085								x
12	Витрати електроенергії на технологічні потреби виробництва теплової енергії	тис. кВтГ год	090							0,00	x
13	Витрати електроенергії на 1 Гкал теплової енергії рядка 80	кВтГ год/Гкал	095								x
за період з квітня по вересень звітного періоду											
14	Витрати умовного палива	т у. п.	100							0,00	x
15	Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів	Гкал	105							0	0
16	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії рядка 105	кг у. п./Гкал	110								x
17	Витрати електроенергії на технологічні потреби виробництва теплової енергії	тис. кВтГ год	115							0,00	x
18	Витрати електроенергії на 1 Гкал теплової енергії рядка 105	кВтГ год/Гкал	120								x
На кінець звітного періоду											
19	Кількість джерел теплової енергії у власності або користуванні суб'єкта господарювання (без урахування законсервованих) на кінець звітного періоду, усього, у тому числі джерел потужністю:	од.	125	0	0	0	0	0	0	0	x
19.1	до 3 Гкал/год	од.	130							0	x
19.2	від 3 Гкал/год	од.	135							0	x

54.1	у тому числі зміна розміру нарахувань відповідно до постанов Кабінету Міністрів України	тис. грн	530									0
55	Інші доходи	тис. грн	535									0
56	Інші витрати	тис. грн	540									0
57	Фінансовий результат до оподаткування	тис. грн	545	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Середньооблікова кількість штатних працівників	осіб	550									0
59	Середньомісячна заробітна плата штатного працівника	грн/осіб	555									
60	Первісна вартість основних засобів на початок звітного періоду відповідно до вимог Податкового кодексу України	тис. грн	560									0
61	Залишкова вартість основних засобів відповідно до вимог Податкового кодексу України	тис. грн	565									0
62	Амортизація відповідно до вимог Податкового кодексу України	тис. грн	570									0
63	Адміністративні витрати	тис. грн	575									0
64	Загальновиробничі витрати	тис. грн	580									0
65	Кредиторська заборгованість, усього, у тому числі:	тис. грн	585									0
65.1	за природний газ для виробництва теплової енергії	тис. грн	590									0
65.2	за інше паливо для виробництва теплової енергії	тис. грн	595									0
65.3	за послуги з транспортування природного газу	тис. грн	600									0
65.4	за послуги з розподілу природного газу	тис. грн	605									0
65.5	за електричну енергію	тис. грн	610									0
65.6	за централізоване водопостачання та водовідведення	тис. грн	615									0

Розділ V. Показники діяльності в розрізі категорій споживачів								
№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Усього, у тому числі:	Населення	Бюджетні установи	Релігійні організації	Інші споживачі
A	B	B	Г	1	2	3	4	5
66	Кількість договорів із споживачами, яким постачається тепла енергія	шт	620	0				
67	Кількість договорів із споживачами, яким надається послуга з постачання теплової енергії	шт	625	0				
68	Кількість договорів із споживачами, яким надається послуга з постачання гарячої води	шт	630	0				
69	Рівень тарифів на теплову енергію	грн/Гкал	635	x				
70	Назва органу, який прийняв рішення про встановлення тарифу		640	x				
71	Реквізити рішення (дата прийняття та номер рішення)		645	x				
72	Дата введення тарифів у дію		650	x				
73	Рівень тарифів на послугу з постачання теплової енергії	грн/Гкал	655	x				
74	Назва органу, який прийняв рішення про встановлення тарифу		660	x				
75	Реквізити рішення (дата прийняття та номер рішення)		665	x				
76	Дата введення тарифів у дію		670	x				
77	Рівень тарифів на послугу з постачання гарячої води	грн/м. куб	675	x				
78	Назва органу, який прийняв рішення про встановлення тарифу		680	x				
79	Реквізити рішення (дата прийняття та номер рішення)		685	x				
80	Дата введення тарифів у дію		690	x				
81	Нараховано споживачам за спожиту теплову енергію	тис. грн	695	0				
82	Нараховано споживачам за надану послугу з постачання теплової енергії	тис. грн	700	0				
83	Нараховано споживачам за надану послугу з постачання гарячої води	тис. грн	705	0				
84	Сплачено споживачами за теплову енергію	тис. грн	710	0				
85	Сплачено споживачами за послугу з постачання теплової енергії	тис. грн	715	0				
86	Сплачено споживачами за послугу з постачання гарячої води	тис. грн	720	0				
87	Рівень розрахунків за теплову енергію	%	725	-	-	-	-	-
88	Рівень розрахунків за послугу з постачання теплової енергії	%	730	-	-	-	-	-
89	Рівень розрахунків за послугу з постачання гарячої води	%	735	-	-	-	-	-
90	Дебіторська заборгованість споживачів за теплову енергію	тис. грн	740	0				

91	Дебіторська заборгованість споживачів за послугу з постачання теплової енергії	тис. грн	745	0				
92	Дебіторська заборгованість споживачів за послугу з постачання гарячої води	тис. грн	750	0				
Розділ VI. Показники інвестиційної програми (ІІІ)								
№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Усього, у тому числі:	Виробництво	Транспортування	Постачання	Постачання гарячої води
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5
93	Наявність ІП	так/ні	755					
94	Реквізити документа про погодження ІП		760					
95	Планований період дії ІП		765					
96	Плановані джерела фінансування ІП, без ПДВ, усього, у тому числі:	тис. грн	770	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
96.1	амортизаційні відрахування	тис. грн	775	0,00				
96.2	виробничі інвестиції з прибутку	тис. грн	780	0,00				
96.3	позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	тис. грн	785	0,00				
96.4	бюджетні кошти	тис. грн	790	0,00				
96.5	інші залучені кошти, що підлягають поверненню	тис. грн	795	0,00				
96.6	інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	тис. грн	800	0,00				
96.7	залишкові кошти	тис. грн	805	0,00				
97	Джерела фінансування ІП, приведені до фактичних обсягів реалізації теплової енергії, без ПДВ, усього, у тому числі:	тис. грн	810	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
97.1	амортизаційні відрахування	тис. грн	815	0,00				
97.2	виробничі інвестиції з прибутку	тис. грн	820	0,00				
97.3	позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	тис. грн	825	0,00				
97.4	бюджетні кошти	тис. грн	830	0,00				
97.5	інші залучені кошти, що підлягають поверненню	тис. грн	835	0,00				
97.6	інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	тис. грн	840	0,00				
97.7	залишкові кошти	тис. грн	845	0,00				
98	Стан виконання ІП, без ПДВ:		850	x	x	x	x	x
98.1	профінансовано	тис. грн	855	0,00				
98.2	освоєно	тис. грн	860	0,00				
Розділ VII. Окремі показники роботи системи тепlopостачання								

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Усього на кінець звітного періоду
А	Б	В	Г	1
99	Фактичні витрати води в теплових мережах на транспортування теплової енергії, усього, у тому числі:	тис. куб. м	865	
99.1	фактичні витрати води на підживлення теплових мереж	тис. куб. м	870	
100	Фактичні витрати електроенергії на транспортування теплової енергії, усього, у тому числі:	тис. кВт·год	875	
100.1	виробленої на власних електроустановках	тис. кВт·год	880	
101	Витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії	кВт·год/Гкал	885	
102	Обсяг реалізації послуги з постачання гарячої води, усього:	тис. куб. м	890	
102.1	у тому числі населенню	тис. куб. м	895	
103	Обсяг реалізації послуги з постачання гарячої води, визначений за показаннями вузлів комерційного обліку, усього:	тис. куб. м	900	
103.1	у тому числі населенню	тис. куб. м	905	
104	Кількість споживачів, яким надається послуга з постачання гарячої води (населення)		910	
105	Обсяг холодної води для надання послуги з постачання гарячої води	тис. куб. м	915	
106	Фактична середня температура зовнішнього повітря в опаловальному періоді	°С	920	
107	Фактична тривалість функціонування системи тепlopостачання в опаловальному періоді	діб	925	
108	Фактична тривалість функціонування системи ГВП	діб	930	
109	Кількість ЦТП	од.	935	
110	Кількість ІТП	од.	940	
111	Загальна протяжність трубопроводів теплових мереж на кінець звітного періоду в однотрубному вимірі, у тому числі:	км	945	0,00
111.1	подавальних	км	950	
111.1.1	із них попередньо ізольовані	км	955	
111.2	зворотних	км	960	
111.2.1	із них попередньо ізольовані	км	965	
111.3	подавальних для постачання гарячої води	км	970	
111.3.1	із них попередньо ізольовані	км	975	
111.4	циркуляційних систем для постачання гарячої води	км	980	

111.4.1	із них попередньо ізолювані	км	985	
111.5	Смність власних теплових мереж (без урахування мереж гарячого водопостачання)	куб. м	990	

Розділ VIII. Характеристики та теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів

№ з/п	Найменування показників	Код рядка	На кінець звітного періоду	
			Гкал/год	МВт
А	Б	В	1	2
112	Фактичне максимальне приєднане теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів суб'єкта господарювання на кінець звітного періоду, усього, у тому числі:	995	0,000	0,000
112.1	для потреб населення, у тому числі:	1000	0,000	0,000
112.1.1	на теплопостачання	1005		0,000
112.1.2	на постачання гарячої води	1010		0,000
112.2	для потреб бюджетних установ, у тому числі:	1015	0,000	0,000
112.2.1	на теплопостачання	1020		0,000
112.2.2	на постачання гарячої води	1025		0,000
112.2.3	на технологічні потреби	1030		0,000
112.3	для потреб релігійних організацій, у тому числі:	1035	0,000	0,000
112.3.1	на теплопостачання	1040		0,000
112.3.2	на постачання гарячої води	1045		0,000
112.4	для потреб інших власних споживачів, у тому числі:	1050	0,000	0,000
112.4.1	на теплопостачання	1055		0,000
112.4.2	на постачання гарячої води	1060		0,000
112.4.3	на технологічні потреби	1065		0,000
112.5	для потреб інших видів діяльності суб'єкта господарювання, у тому числі:	1070	0,000	0,000
112.5.1	на теплопостачання	1075		0,000
112.5.2	на постачання гарячої води	1080		0,000
112.5.3	на технологічні потреби	1085		0,000
113	Загальна опаловальна площа приміщень споживачів, яким надається послуга з постачання теплової енергії, усього, у тому числі, тис. кв. м:	1090		
113.1	населення	1095		
114	Кількість вводів у системах теплопостачання, одиниць	1100		
115	Кількість вузлів комерційного обліку теплопостачання, одиниць	1105		

Розділ IX. Окремі показники економічно обґрунтованих тарифів на теплову енергію

№ з/п	Найменування показників	Код рядка	Річні показники	
			Гкал	МВт*год
А	Б	В	1	2
116	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, усього, у тому числі:	1110	0	0
116.1	населенню	1115		0
116.2	бюджетним установам	1120		0
116.3	релігійним організаціям	1125		0
116.4	іншим споживачам	1130		0
117	Питома норма витрат умовного палива на виробництво теплової енергії котельними, кг у. п./Гкал	1135		
118	Частка втрат власної теплової енергії суб'єкта господарювання в теплових мережах, у тому числі протранспортованої для потреб, %:	1140		
118.1	населення	1145		
118.2	бюджетних установ	1150		
118.3	релігійних організацій	1155		
118.4	інших споживачів	1160		
119	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, враховані в тарифах, кВт·год/Гкал	1165		
120	Витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії, враховані в тарифах, кВт·год/Гкал	1170		
121	Витрати води на підживлення теплових мереж, тис. куб. м	1175		
122	Тривалість функціонування системи теплопостачання, діб	1180		
123	Тривалість функціонування системи постачання гарячої води, діб	1185		
124	Середня температура зовнішнього повітря в опаловальному періоді, °С	1190		

(підпис керівника (власника))

(підпис головного бухгалтера)

(підпис виконавця)

(ініціали, прізвище)

(ініціали, прізвище)

(ініціали, прізвище)