Голові НКРЕКП

Членам НКРЕКП

Обґрунтування

про схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження форм звітності суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сфері теплопостачання, та порядку їх подання»

Згідно з положеннями статті 17 Закону України «Про Національну Комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор розробляє та затверджує, зокрема форми звітності суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та порядок їх подання.

З метою забезпечення єдиних підходів організації та ведення звітності у сфері теплопостачання розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження форм звітності суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сфері теплопостачання, та порядку їх подання» (далі – проєкт постанови).

Проєктом постанови передбачається забезпечення системного підходу до організації та ведення звітності, яка подається суб'єктами господарювання у сфері теплопостачання, що є невід'ємною складовою системи державного регулювання діяльності суб'єктів природних монополій та суб'єктів господарювання, що діють на суміжних ринках у сфері теплопостачання та є джерелом достовірних даних щодо результатів їх господарської діяльності.

Враховуючи зазначене, та оскільки проєкт постанови має ознаки регуляторного акта, пропонується:

- схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження форм звітності суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сфері теплопостачання, та порядку їх подання».

- оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження форм звітності суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сфері теплопостачання, та порядку їх подання» на офіційному веб-сайті НКРЕКП з метою одержання зауважень та пропозицій.

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері теплопостачання
та підвищення енергетичної ефективності в галузях
енергетики та комунальних послуг **Р. Овчаренко**

ЦВ
НКРЕКП
№1398-18.4/24 від 24.06.2024
КЕП: Овчаренко Р. Л. 24.06.2024 18:41:17
3FAA9288358EC003040000002C00200021D3B500
Сертифікат дійсний з 31.03.2023 до 31.03.2025 10:24

ПРОЄКТ

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ (НКРЕКП)

ПОСТАНОВА

_____ Київ № _____

Про затвердження форм звітності суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сфері теплопостачання, та порядку їх подання

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити такі, що додаються:

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

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

3) форму звітності № 2-тепло – економічна (квартальна, піврічна) «Звіт про фактичні доходи і витрати та дотримання структури тарифів за видами діяльності суб'єкта господарювання у сфері теплопостачання»;

4) форму звітності № 3-тепло – інвестиції (квартальна, піврічна) «Звіт щодо виконання інвестиційної програми у сфері теплопостачання»;

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

2. Затвердити Порядок подання форм звітності суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сфері теплопостачання.

3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Валерій ТАРАСЮК

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

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 НКРЕКП подаються такі форми звітності:

1) щоквартально для суб'єктів господарювання, що 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 (квартальна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів»;

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

форма звітності № 3-тепло – інвестиції (квартальна, піврічна) «Звіт щодо виконання інвестиційної програми у сфері теплопостачання»;

2) раз на півріччя для суб'єктів господарювання, що 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 № 1-тепло – технічна (піврічна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів»;

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

форма звітності № 3-тепло – інвестиції (квартальна, піврічна) «Звіт щодо виконання інвестиційної програми у сфері теплопостачання»;

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

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 електронному вигляді (файл Excel згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: fte@nerc.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 звітності до НКРЕКП є термін, зазначений окремо у відповідній інструкції щодо її заповнення.

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 (обгрунтування, 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 даних 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’єкт господарювання зобов'язаний 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.

1.15. У разі відсутності факту здійснення господарської діяльності у звітному періоді, суб'єкт господарювання надає відповідні форми звітності, в яких проставляються значення попереднього звітного періоду в частині показників, що заповнюються наростаючим підсумком з початку звітного періоду (квартальна, піврічна).

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

2.1. Форма звітності № 1-тепло – технічна (квартальна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів» подається до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом, включно 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 (далі – суб'єкти господарювання).

Періодом для складання форми звітності є квартал (з 01 жовтня по 31 грудня; з 01 січня по 31 березня; з 01 квітня по 30 червня; з 01 липня по 30 вересня).

До форми звітності включаються показники за звітний період з розшифровкою окремих показників помісячно.

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 – в 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 теплопунктів – у штуках, 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.

Господарські потреби діяльності у сфері теплопостачання – 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 (квартальна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів» складається з шести розділів: I – «Виробництво теплової енергії» (рядки 005 – 145 заповнюються раз у квартал наростаючим підсумком з початку першого звітного періоду, у рядках 150 – 265 розшифрування показників здійснюється помісячно за звітний період); II – «Транспортування теплової енергії» (рядки 270 – 325); III – «Постачання (корисний відпуск) теплової енергії» (рядки 330 – 490); IV – «Окремі показники роботи системи теплопостачання» (рядки 495 – 675); V – «Теплове навантаження об’єктів теплоспоживання споживачів» (рядки 680 – 785); VI – «Окремі показники економічно обгрунтованих тарифів на теплову енергію» (рядки 790 – 850).

2.3. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності № 1-тепло – технічна (квартальна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів» розділу I «Виробництво теплової енергії»: у графах 1 – 3 розділу I показники щодо виробництва теплової енергії власними 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 – 6 розділу I показники щодо виробництва теплової енергії на власних теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях, когенераційних установках відображаються в розрізі видів палива, що використовується для виробництва: графа 4 – природний газ, графа 5 – альтернативні види палива, графа 6 – інше паливо. У графах 7 та 8 розділу I показники щодо виробництва теплової енергії на власних системах автономного теплопостачання відображаються в розрізі видів палива, що використовується для виробництва: графа 7 – природний газ, графа 8 – інше паливо. У графі 9 розділу I наводиться узагальнююче значення показників виробництва теплової енергії, що дорівнює сумі показників у графах 1 – 8 розділу I (обсяг відпуску теплової енергії з колекторів в Гкал, потужність джерел теплової енергії, що знаходяться у власності або користуванні суб'єкта господарювання Гкал/год). У графі 10 розділу I наводиться узагальнююче значення, що дорівнює сумі показників у графах 1 – 8 розділу I, обсяг відпуску теплової енергії з колекторів в МВт*год, потужність джерел теплової енергії, що знаходяться у власності або користуванні суб'єкта господарювання МВт.

2.4. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності № 1-тепло – технічна (квартальна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів» розділу II «Транспортування теплової енергії»: у графах 1 та 2 розділу II зазначаються показники щодо транспортування теплової енергії раз у квартал наростаючим підсумком з початку першого звітного періоду, у тому числі обліковані приладами обліку в Гкал. У графах 3 – 8 розділу II наводяться показники щодо транспортування теплової енергії усього помісячно за звітний період, у тому числі обліковані приладами обліку в Гкал. У графі 9 розділу II наводяться показники щодо транспортування теплової енергії раз у квартал наростаючим підсумком з початку першого звітного періоду в МВт*год .

2.5. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності № 1-тепло – технічна (квартальна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів» розділу III «Постачання (корисний відпуск) теплової енергії»: у графах 1 та 2 розділу III зазначаються показники щодо постачання (корисного відпуску) теплової енергії раз у квартал наростаючим підсумком з початку першого звітного періоду, у тому числі обліковані приладами обліку в Гкал. У графах 3 – 8 розділу III зазначаються показники щодо постачання (корисного відпуску) теплової енергії усього помісячно за звітний період, у тому числі обліковані приладами обліку в Гкал. У графі 9 розділу III зазначаються показники щодо

постачання (корисного відпуску) теплової енергії раз у квартал наростаючим підсумком з початку першого звітного періоду в МВт*год.

2.6. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності № 1-тепло – технічна (квартальна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів» розділу IV «Окремі показники роботи системи теплопостачання»: у рядках 495 – 610 графи 1 розділу IV заповнюються окремі показники роботи системи теплопостачання раз у квартал наростаючим підсумком з початку першого звітного періоду. У графах 2 – 4 розділу IV заповнюються окремі показники роботи системи теплопостачання помісячно за звітний період. У рядках 615 – 675 графи 1 розділу IV заповнюються окремі показники роботи системи теплопостачання на кінець звітного періоду.

2.7. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності № 1-тепло – технічна (квартальна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів» розділу V «Теплове навантаження об’єктів теплоспоживання споживачів»: у графах 1 та 2 розділу V заповнюються сумарні показники об’єктів теплоспоживання споживачів на кінець звітного періоду. У графі 1 зазначається фактичне максимальне приєднане теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів у Гкал/год, у графі 2 – у МВт

2.8. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності № 1-тепло – технічна (квартальна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів» розділу VI «Окремі показники економічно обгрунтованих тарифів на теплову енергію»: у графах 1 та 2 розділу VI заповнюються окремі річні показники, враховані при розрахунках затверджених економічно обгрунтованих тарифів на теплову енергію. У графі 1 зазначається обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам у Гкал, у графі 2 – у МВт*год.

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

3.1. Форма звітності № 1 – тепло- технічна (піврічна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів» подається до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом, включно 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 менше 20 тис. Гкал на рік (далі – суб'єкти господарювання).

Періодом для складання форми звітності є півріччя (з 01 жовтня по 31 березня; з 01 квітня по 30 вересня).

До форми звітності включаються показники за звітний період та розшифрування окремих показників щоквартально.

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, дані 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 – в 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 теплопунктів – 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.

Господарські потреби діяльності у сфері теплопостачання - 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).

3.2. 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 заповнюються раз у півріччя наростаючим підсумком з початку першого звітного періоду, у рядках 150 – 225 розшифрування окремих показників здійснюється щоквартально); II – «Транспортування теплової енергії» (рядки 230 – 285); III – «Постачання (корисний відпуск) теплової енергії» (рядки 290 – 430); IV – «Окремі показники роботи системи теплопостачання» (рядки 435 – 565); V – «Теплове навантаження об’єктів теплоспоживання споживачів» (рядки 570 – 675); VI – «Окремі показники економічно обгрунтованих тарифів на теплову енергію» (рядки 680 – 740).

3.3. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності № 1 – теплотехнічна (піврічна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів» розділу I «Виробництво теплової енергії»: у графах 1 – 3 розділу I показники щодо виробництва теплової енергії власними 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 – 6 розділу I показники щодо виробництва теплової енергії на власних теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях, когенераційних установках відображаються в розрізі видів палива, що використовується для виробництва: графа 4 – природний газ, графа 5 – альтернативні види палива, графа 6 – інше паливо. У графах 7 та 8 розділу I показники щодо виробництва теплової енергії на власних системах автономного теплопостачання відображаються в розрізі видів палива, що використовується для виробництва: графа 7 – природний газ, графа 8 – інше паливо. У графі 9 розділу I наводиться узагальнююче значення показників виробництва теплової енергії, що дорівнює сумі показників у графах 1 – 8 розділу I (обсяг відпуску теплової енергії з колекторів в Гкал, потужність джерел теплової енергії, що знаходяться у власності або користуванні суб'єкта господарювання Гкал/год). У графі 10 розділу I наводиться узагальнююче значення, що дорівнює сумі показників у графах 1 – 8 розділу I (обсяг відпуску теплової енергії з колекторів в МВт*год, потужність джерел теплової енергії, що знаходяться у власності або користуванні суб'єкта господарювання МВт).

3.4. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності № 1 – теплотехнічна (піврічна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів» розділу II «Транспортування теплової енергії»: у графах 1 та 2 розділу II зазначаються показники щодо транспортування теплової енергії раз у півріччя наростаючим підсумком з початку першого звітного періоду, у тому числі обліковані приладами обліку в Гкал. У графах 3 – 6 розділу II зазначаються показники щодо транспортування теплової енергії усього за звітний період щоквартально, у тому числі обліковані приладами обліку в Гкал. У графі 7 розділу II зазначаються показники щодо транспортування теплової енергії раз у півріччя наростаючим підсумком з початку першого звітного періоду в МВт*год.

3.5. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності № 1 – теплотехнічна (піврічна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів» розділу III «Постачання (корисний відпуск) теплової енергії»: у графах 1 та 2 розділу III зазначаються показники щодо постачання (корисного відпуску) теплової енергії раз у півріччя наростаючим підсумком з початку першого звітного періоду, у тому числі обліковані приладами обліку в Гкал. У графах 3 – 6 розділу III зазначаються показники щодо постачання (корисного відпуску)

теплової енергії усього за звітний період щоквартально, у тому числі обліковані приладами обліку в Гкал. У графі 7 розділу ІІІ зазначаються показники щодо постачання (корисного відпуску) теплової енергії раз у півріччя наростаючим підсумком з початку першого звітного періоду в МВт*год.

3.6. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності розділу IV «Окремі показники роботи системи теплопостачання»: у рядках 435 – 525 графи 1 розділу IV заповнюються окремі показники роботи системи теплопостачання раз у півріччя наростаючим підсумком з початку першого звітного періоду. У графах 2 та 3 розділу IV заповнюються окремі показники роботи системи теплопостачання за звітний період щоквартально. У рядках 530 – 565, графи 1 розділу IV заповнюються окремі показники роботи системи теплопостачання на кінець звітного періоду.

3.7. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності розділу V «Теплове навантаження об’єктів теплоспоживання споживачів»: у графах 1 та 2 розділу V заповнюються сумарні показники об’єктів теплоспоживання споживачів на кінець звітного періоду. У графі 1 зазначається фактичне максимальне приєднане теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів у Гкал/год, у графі 2 – у МВт.

3.8. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності розділу VI «Окремі показники економічно обгрунтованих тарифів на теплову енергію»: у графах 1 – 2 розділу VI заповнюються окремі річні показники, враховані при розрахунках затверджених економічно обгрунтованих тарифів на теплову енергію. У графі 1 зазначається обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам у Гкал, у графі 2 – у МВт*год

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

4.1. Форма звітності № 2-тепло – економічна (квартальна, піврічна) «Звіт про фактичні доходи і витрати та дотримання структури тарифів за видами діяльності суб'єкта господарювання у сфері теплопостачання» подається до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом, включно. Форма звітності за четвертий квартал звітного року уточнюється до 1 березня року, наступного за звітним роком. 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.

Періодом для складання форми звітності для суб'єктів господарювання, що 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, є квартал (з 01 жовтня по 31 грудня; з 01 січня по 31 березня; з 01 квітня по 30 червня; з 01липня по 30 вересня); для суб'єктів господарювання, що провадять зазначену діяльність в обсязі, що не перевищує 20 тисяч Гкал на рік, є півріччя (з 01 жовтня по 31 березня; з 01 квітня по 30 вересня).

У формі звітності щокварталу (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 плановий 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 податку на додану вартість.

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

4.3. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності № 2-тепло – економічна (квартальна, піврічна) «Звіт про фактичні доходи і витрати та дотримання структури тарифів за видами діяльності суб'єкта господарювання у сфері теплопостачання» розділу I «Ураховані в діючих тарифах та фактичні витрати»:

у розділі I «Ураховані в діючих тарифах та фактичні витрати» (рядки 005 – 540) зазначаються показники витрат, урахованих в діючих тарифах, фактичних витрат та інші показники діяльності суб'єкта господарювання;

показники розділу I зазначаються в розрізі видів діяльності «Виробництво теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ (розшифрувати)» (графи 1 та 2), «Виробництво теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії» (графи 3 та 4), «Виробництво теплової енергії на джерелах, не зазначених у графах 1 – 4 (без САТ)» (графи 5 та 6), «Транспортування теплової енергії» («власної» – графи 9 та 10; «інших суб’єктів господарювання» – графи 11 та 12), «Постачання теплової енергії»

(графи 13 та 14), «Центральні теплові пункти» («власної» – графи 15 та 16; «інших суб’єктів господарювання» – графи 17 та 18), «Індивідуальні теплові пункти» («власної» – графи 19 та 20; «інших суб’єктів господарювання» – графи 21 та 22), «Виробництво теплової енергії за допомогою САТ» (графи 23 та 24), «Постачання теплової енергії САТ» (графи 25 та 26), «Теплова енергія за допомогою САТ» (графи 27 та 28), «Теплова енергія, усього» (графи 29 та 30), «Послуга з постачання теплової енергії без САТ» (графи 31 та 32), «Послуга з постачання гарячої води без САТ» (графи 33 та 34), «Послуга з постачання теплової енергії САТ» (графи 35 та 36), «Послуга з постачання гарячої води з САТ» (графи 37 та 38), «Абонентське обслуговування» (графа 39), «Технічне обслуговування та поточний ремонт внутрішньобудинкових систем багатоквартирного будинку» (графа 40), «Інші види діяльності» (графа 41), «Усього за підприємством» (графа 42);

у графах 7 та 8 узагальнюються показники «Виробництво теплової енергії, усього», що є сумою показників «Виробництво теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ (розшифрувати)» (графи 1 та 2), «Виробництво теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії» (графи 3 та 4), «Виробництво теплової енергії на джерелах, не зазначених у графах 1 – 4 (без САТ)» (графи 5 та 6);

у графах 9 – 12 «Транспортування теплової енергії», 15 – 18 «Центральні теплові пункти» та 19 – 22 «Індивідуальні теплові пункти» відображаються окремо витрати на власну теплову енергію та теплову енергію інших суб’єктів господарювання;

у графах 27 та 28 «Теплова енергія за допомогою САТ» відображається сума показників граф 23 – 26;

у графах 29 та 30 «Теплова енергія, усього» відображається сума показників граф 7 – 26;

у графах 31 та 32 і 35 та 36 зазначаються витрати, пов’язані з наданням послуги з постачання теплової енергії окремо без САТ та з урахуванням САТ;

у графах 33 та 34 та 37 та 38 зазначаються витрати, пов’язані з наданням послуги з постачання гарячої води окремо без САТ та з врахуванням САТ;

у графі 42 «Усього за підприємством» узагальнюються показники щодо всіх видів господарської діяльності суб'єкта господарювання, що є сумою показників граф 30, 32, 34, 36, 38 – 41, крім показників рядків 120, 130, 205 та 210;

у графі 39 «Абонентське обслуговування», графі 40 «Технічне обслуговування та поточний ремонт внутрішньобудинкових систем багатоквартирного будинку» та графі 41 «Інші види діяльності» заповнюються 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, 465 розшифровуються в розрізі груп споживачів: населення, бюджетні установи, інші споживачі, релігійні організації;

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»;

показники рядка 015 «паливо для технологічних потреб, у тому числі» включають суму всіх витрат на паливо по його видам 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, з розподілом за видами господарської діяльності;

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:

в графі «ураховано в діючих тарифах» – визначаються 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;

в графі «фактично» – визначаються 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:

в графі «ураховано в діючих тарифах» – визначаються 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;

в графі «фактично» – визначаються шляхом множення фактичного обсягу втрат теплової енергії інших суб'єктів господарювання в теплових мережах суб'єкта господарювання на фактичну собівартість на виробництво теплової енергії суб'єкта господарювання;

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

в графі «ураховано в діючих тарифах» – визначаються суб'єктом господарювання 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 уповноваженим органом;

в графі «фактично» – визначаються шляхом множення фактичного обсягу втрат теплової енергії суб'єкта господарювання в теплових мережах інших суб'єктів господарювання на фактичну собівартість на виробництво теплової енергії інших суб'єктів господарювання;

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 «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 400 «Інші витрати» відображаються решта витрат операційної діяльності суб'єкта господарювання з розподілом за видами господарської діяльності;

у рядку 405 «Повна собівартість» відображається повна собівартість усіх видів продукції (послуг) господарської діяльності суб'єкта господарювання з розподілом за видами діяльності у відповідних графах;

показники рядка 410 «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 415 – 440 та «Розрахунковий прибуток на ВКО» рядки 445 – 460;

рядок 465 «Загальна вартість теплової енергії, усього» включає суму всіх витрат суб'єкта господарювання по видах господарської діяльності у розрізі категорій споживачів;

у рядку 495 «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, тощо, з розподілом за видами діяльності (рядки 500 – 520);

у рядку 525 «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 530 «Інші доходи» зазначаються всі інші доходи від господарської діяльності суб'єкта господарювання, окрім доходів від операційної діяльності;

у рядку 535 «Інші витрати» зазначаються інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю суб'єкта господарювання;

у рядку 540 «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 545 – 565 зазначається:

середньооблікова кількість штатних працівників та розрахункова середньомісячна заробітна плата на 1 штатного працівника (рядки 545 та 550);

первісна вартість основних засобів на початок звітного періоду відповідно до вимог Податкового кодексу України (рядок 555);

залишкова вартість основних засобів відповідно до вимог Податкового кодексу України (рядок 560);

амортизація відповідно до вимог Податкового кодексу України (рядок 565).

4.4. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності № 2-тепло – економічна (квартальна, піврічна) «Звіт про фактичні доходи і витрати та дотримання структури тарифів за видами діяльності суб'єкта господарювання у сфері теплопостачання» розділу II «Вартість, оплата та заборгованість за теплову енергію»:

у розділі II «Вартість, оплата та заборгованість за теплову енергію» (рядки 570 – 780) відповідні показники в залежності від наявності/відсутності ЦТП, ІТП, ВКО, САТ зазначаються для власних споживачів та окремо для споживачів інших суб’єктів господарювання при транспортуванні теплової енергії інших власників:

у рядку 570 «Відпуск продукції у натуральному виразі, у тому числі для потреб:» зазначається відпуск продукції (послуг) власним кінцевим споживачам та теплопостачальним організаціям, що купують теплову енергію для подальшого продажу, за видами діяльності в натуральному виразі та визначається за сумою рядків 575 «населення», 580 «бюджетних установ», 585

«інших споживачів», 590 «релігійних організацій», які відображають відпуск продукції за тарифами для відповідних категорій споживачів.

При цьому 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», тому і 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 595 – 640 зазначається 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 645 «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 650 – 670);

у рядку 675 «Оплата за реалізовану теплову енергію, усього, у тому числі:» відображається сума коштів, що надійшла 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;

у рядку 700 «Рівень розрахунку споживачів, у тому числі:» відображаються показники розрахунків споживачів за реалізовану теплову енергію та її транспортування інших суб'єктів господарювання мережами підприємства у розрізі категорій споживачів: рядок 705 «населення», рядок 710 «бюджетні установи», рядок 715 «інші споживачі», рядок 720 «релігійні організації»;

у рядку 725 «Дебіторська заборгованість споживачів, усього, у тому числі:» відображається дебіторська заборгованість споживачів, у тому числі за категоріями споживачів (рядки 730 – 745);

у рядку 750 «Кредиторська заборгованість, у тому числі:» відображається кредиторська заборгованість суб'єкта господарювання в цілому та окремо за паливно-енергетичні ресурси (рядки 755 – 780).

4.5. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності № 2-тепло - економічна (квартальна, піврічна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії та використання енергетичних ресурсів» розділу ІІІ «Вартість, оплата та заборгованість за послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води»:

у розділі ІІІ «Вартість, оплата та заборгованість за послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води» (рядки 785 – 960) зазначаються показники щодо 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 785 «Відпуск продукції (послуг) у натуральному виразі, у тому числі:» зазначаються загальні показники щодо діяльності з надання послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води, що є сумою показників рядків 790 «населення», 795 «бюджетних установ», 800 «інших споживачів», 805 «релігійних організацій», які відображають відпуск послуг за діючими тарифами для відповідних категорій споживачів;

у рядках 810 – 855 зазначається 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 860 «Вартість реалізованих послуг, усього, у тому числі:» зазначаються показники, враховані 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 865 – 885);

у рядку 890 «Оплата за реалізовані послуги, усього, у тому числі:» відображається сума коштів, що надійшли від споживачів за реалізовані послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води (включаючи пільги та субсидії), за звітний період (рядки 895 – 910). Значення цього показника враховує суми проведених взаємозаліків дебіторської заборгованості, суми переплати, попередньої оплати, авансів, отриманих від споживачів;

у рядку 915 «Рівень розрахунку споживачів, у тому числі:» відображаються показники щодо розрахунків споживачів за послуги з постачання теплової енергії і постачання гарячої води з урахуванням пільг та субсидій у розрізі категорій споживачів: рядок 920 «населення», 925 «бюджетні установи», 930 «інші споживачі», 935 «релігійні організації»;

7) у рядку 940 «Дебіторська заборгованість споживачів, усього, у тому числі:» відображається дебіторська заборгованість споживачів, у тому числі за категоріями споживачів (рядки 945 – 960).

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

5.1. Форма звітності № 3-тепло – інвестиції (квартальна, піврічна) «Звіт щодо виконання Інвестиційної програми на планований період у сфері теплопостачання» подається до НКРЕКП не пізніше останнього числа місяця, наступного за звітним періодом. Якщо останній день подання звіту припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем подання звіту є наступний за вихідним або святковим робочий день.

Періодом складання форми звітності для суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сфері теплопостачання в обсязі, що перевищує 20 тисяч Гкал на рік, є квартал (з 01 жовтня по 31 грудня; з 01 січня по 31 березня; з 01 квітня по 30 червня; з 01 липня по 30 вересня); для суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сфері теплопостачання в обсязі, що не перевищує 20 тисяч Гкал на рік, 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 податку на додану вартість 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.

5.2. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності № 3-тепло – інвестиції (квартальна, піврічна) «Звіт щодо виконання Інвестиційної програми на планований період у сфері теплопостачання»:

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 на планований період» (далі – додаток до форми звітності);

у розділі I «Виробництво теплової енергії», розділі II «Транспортування теплової енергії», розділі III «Постачання теплової енергії», розділі IV «Постачання гарячої води» форми звітності зазначаються показники щодо виконання схваленої інвестиційної програми на планований період. Планований період, на який схвалено інвестиційну програму, щодо виконання якої суб’єкт господарювання у сфері теплопостачання звітує, зазначається у назві форми звітності;

графа «Б» «Найменування заходів (пооб'єктно)» заповнюється відповідно до схваленої 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, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 20 жовтня 2020 року за № 1024/35307;

графи 1 – 4, 6, 14 та 15 заповнюються за даними Фінансового плану схваленої інвестиційної програми на планований період: графи 1 та 2 – за даними граф 3 та 4 Фінансового плану, графи 3 та 4 – за даними граф 14 та 15 Фінансового плану, графа 6 – за даними граф 16 – 19 Фінансового плану у

залежності від звітного періоду, графи 14 та 15 – за даними граф 22 та 24 Фінансового плану відповідно;

обсяг фінансування інвестиційної програми за господарським способом, що зазначається у графах 3 та 9, включає лише вартість матеріальних ресурсів. Інші плановані або фактичні витрати на виконання інвестиційних програм господарським способом не включаються до обсягу фінансування господарським способом, що зазначається у графах 3 та 9;

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 графи 6 «Обсяг фінансування, тис. грн»;

у графах 7 – 12 зазначаються кількісні та вартісні показники виконання інвестиційної програми, у тому числі у графах 7 – 10 – показники щодо профінансованих заходів, передбачених інвестиційною програмою, зокрема кількісні показники, обсяги інвестицій з їх розподілом за способом виконання (господарський, підрядний), у графах 11 та 12 – показники щодо освоєних заходів, передбачених інвестиційною програмою, зокрема кількісні показники та обсяги капітальних інвестицій;

у графі 8 «Обсяг фінансування, тис. грн, у т. ч. за способом виконання:» 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 12 «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 графі 13 «Реквізити документа, який засвідчує прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта, або очікувана дата прийняття в експлуатацію перехідних об'єктів» зазначається номер і дата документа, яким підтверджується введення в експлуатацію об'єктів після завершення їх будівництва, реконструкції, модернізації та/або придбання чи створення нових об'єктів тощо. У випадку якщо у графі 12 не зазначено дані про обсяги освоєних інвестицій, у графі 13 зазначається очікувана дата введення об'єкта в експлуатацію;

у графах 1 – 5 розділу I додатка до форми звітності зазначається фактичний обсяг коштів для виконання інвестиційної програми, усього (графа 1), у тому числі щоквартально (з наростаючим підсумком (графи 2 – 5));

у графі 6 додатка до форми звітності зазначається обсяг коштів, перерахованих на поточний рахунок із спеціальним режимом використання для проведення розрахунків за інвестиційною програмою (з наростаючим підсумком);

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

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

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

6.1. 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 25 жовтня, наступного за звітним періодом, включно суб'єктами господарювання, що здійснюють виробництво теплової енергії лише на установках з використанням альтернативних джерел енергії. За четвертий квартал звітного року дані форми звітності уточнюються до 1 березня року, наступного за звітним роком. Якщо останній день терміну подання звіту припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем терміну подання звіту є наступний за вихідним або святковим робочий день.

Періодом для складання форми звітності є період 12 місяців (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 – в 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 теплопунктів – у штуках, 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.

6.2. 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: I – «Загальні показники» (рядки 005 – 280); II – «Показники в розрізі категорій споживачів» (рядки 285 – 365); III – «Показники інвестиційної програма (ІП) у сфері теплопостачання» (рядки 370 – 410).

6.3. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності № 4 – тепло (річна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії, що виробляється на установках з використанням альтернативних джерел енергії» розділу I «Загальні показники»:

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

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

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

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

6.4. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності № 4 – тепло (річна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії, що виробляється на установках з використанням альтернативних джерел енергії» розділу II «Показники в розрізі категорій споживачів»: у рядках 285 – 365 розділу II зазначаються показники діяльності в розрізі категорій споживачів.

6.5. Пояснення щодо заповнення показників форми звітності № 4 – тепло (річна) «Звіт про виробництво, транспортування, постачання теплової енергії, що виробляється на установках з використанням альтернативних джерел енергії» розділу III «Показники інвестиційної програма (ІП) у сфері теплопостачання»: у рядках 370 – 410 розділу III зазначаються показники інвестиційної програма (ІП) у сфері теплопостачання у розрізі видів діяльності.

Директор Департаменту із регулювання
відносин у сферах теплопостачання 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

(квартал)

Форма № 1 -тепло-технічна (квартальна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг _____

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 І. Виробництво теплової енергії

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

11	Витрати палива в натуральному вимірі	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	150										x	x
12	Калорійний еквівалент переведення натурального палива в умовне		155										x	x
13	Витрати умовного палива	т у. п.	160										0,00	x
14	Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів	Гкал	165										0,00	0,00
15	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії рядка 165	кг у. п./Гкал	170											x
16	Витрати електроенергії на технологічні потреби виробництва теплової енергії	тис. кВт·год	175										0,00	x
17	Витрати електроенергії на 1 Гкал теплової енергії рядка 165	кВт·год/ Гкал	180											x
18	Витрати води на технологічні потреби виробництва теплової енергії	тис. куб. м	185										0,00	x
II місяць звітного періоду														
19	Витрати палива в натуральному вимірі	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	190										x	x
20	Калорійний еквівалент переведення натурального палива в умовне		195										x	x
21	Витрати умовного палива	т у. п.	200										0,00	x
22	Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів	Гкал	205										0,00	0,00
23	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії рядка 205	кг у. п./Гкал	210											x
24	Витрати електроенергії на технологічні потреби виробництва теплової енергії	тис. кВт·год	215										0,00	x
25	Витрати електроенергії на 1 Гкал теплової енергії рядка 205	кВт·год/ Гкал	220											x
26	Витрати води на технологічні потреби виробництва теплової енергії	тис. куб. м	225										0,00	x
III місяць звітного періоду														
27	Витрати палива в натуральному вимірі	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	230										x	x
28	Калорійний еквівалент переведення натурального палива в умовне		235										x	x
29	Витрати умовного палива	т у. п.	240										0,00	x
30	Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів	Гкал	245										0,00	0,00
31	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії рядка 245	кг у. п./Гкал	250											x
32	Витрати електроенергії на технологічні потреби виробництва теплової енергії	тис. кВт·год	255										0,00	x
33	Витрати електроенергії на 1 Гкал теплової енергії рядка 245	кВт·год/ Гкал	260											x
34	Витрати води на технологічні потреби виробництва теплової енергії	тис. куб. м	265										0,00	x

Розділ II. Транспортування теплової енергії

№ з/п	Найменування показників	Код рядка	З початку першого звітного періоду		І місяць звітного періоду		ІІ місяць звітного періоду		ІІІ місяць звітного періоду		З початку першого звітного періоду
			Усього, у тому числі:	за приладами обліку	Усього, у тому числі:	за приладами обліку	Усього, у тому числі:	за приладами обліку	Усього, у тому числі:	за приладами обліку	Усього, МВт*год
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9
35	**Загальний обсяг надходження теплової енергії до власних теплових мереж, Гкал (Мвт*год), у тому числі:**	270									0,00
35.1	з колекторів власних джерел теплової енергії суб'єкта господарювання	275									0,00
35.2	від інших суб'єктів господарювання, у тому числі:	280									0,00
35.2.1	покупна теплова енергія	285									0,00
35.2.2	теплова енергія інших суб'єктів господарювання для подальшого транспортування	290									0,00
36	**Втрати теплової енергії в теплових мережах суб'єкта господарювання, у тому числі:**	295		x		x		x		x	0,00
36.1	теплової енергії суб'єкта господарювання (виробленої на власних джерелах та придбаної в інших суб'єктів господарювання), Гкал (Мвт*год)	300		x		x		x		x	0,00
36.2	теплової енергії інших власників, Гкал (Мвт*год)	305		x		x		x		x	0,00
36.3	Втрати власної теплової енергії суб'єкта господарювання в теплових мережах інших теплотранспортуючих організацій, Гкал (Мвт*год)	310		x		x		x		x	0,00
37	ДОВІДКОВО: загальний обсяг надходження власної теплової енергії в мережу, Гкал (Мвт*год)	315		x		x		x		x	0,00
38	ДОВІДКОВО: загальні втрати власної теплової енергії суб'єкта господарювання в мережах, Гкал (Мвт*год)	320		x		x		x		x	0,00
39	ДОВІДКОВО: рівень втрат власної теплової енергії в мережах, у %	325		x		x		x		x	

Розділ III. Постачання (корисний відпуск) теплової енергії

№ з/п	Найменування показників	Код рядка	З початку першого звітного періоду		І місяць звітного періоду		ІІ місяць звітного періоду		ІІІ місяць звітного періоду		З початку першого звітного періоду
			Усього, у тому числі:	за приладами обліку	Усього, у тому числі:	за приладами обліку	Усього, у тому числі:	за приладами обліку	Усього, у тому числі:	за приладами обліку	Усього, МВт*год
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9
40	**Корисний відпуск теплової енергії, Гкал (Мвт*год), усього, у тому числі:**	330									0,00
40.1	обсяг відпуску теплової енергії власним споживачам, у тому числі:	335									0,00
40.1.1	іншим теплопостачальним організаціям, що купують теплову енергію для подальшого продажу, усього, у тому числі:	340									0,00
40.1.1.1	для потреб населення	345									0,00
40.1.1.2	для потреб бюджетних установ	350									0,00
40.1.1.3	для потреб релігійних організацій	355									0,00
40.1.1.4	для потреб інших споживачів	360									0,00
40.1.2	власним кінцевим споживачам, у тому числі:	365									0,00
40.1.2.1	для потреб населення усього, у тому числі:	370									0,00
40.1.2.1.1	теплова енергія (товарна продукція)	375									0,00
40.1.2.1.2	у складі послуги з постачання теплової енергії	380									0,00
40.1.2.1.3	у складі послуги з постачання гарячої води	385									0,00
40.1.2.2	для потреб бюджетних установ усього, у тому числі:	390									0,00
40.1.2.2.1	теплова енергія (товарна продукція)	395									0,00
40.1.2.2.2	у складі послуги з постачання теплової енергії	400									0,00
40.1.2.2.3	у складі послуги з постачання гарячої води	405									0,00
40.1.2.2.4	на технологічні потреби	410									0,00
40.1.2.3	для потреб релігійних організацій усього, у тому числі:	415									0,00
40.1.2.3.1	теплова енергія (товарна продукція)	420									0,00
40.1.2.3.2	у складі послуги з постачання теплової енергії	425									0,00
40.1.2.3.3	у складі послуги з постачання гарячої води	430									0,00
40.1.2.4	для потреб інших споживачів усього, у тому числі:	435									0,00
40.1.2.4.1	теплова енергія (товарна продукція)	440									0,00
40.1.2.4.2	у складі послуги з постачання теплової енергії	445									0,00
40.1.2.4.3	у складі послуги з постачання гарячої води	450									0,00
40.1.2.4.4	на технологічні потреби	455									0,00
40.2	для потреб інших видів діяльності суб'єкта господарювання	460									0,00
40.3	для господарських потреб діяльності у сфері теплопостачання	465									0,00
40.4	Відпуск теплової енергії інших власників, яка протранспортована тепловими мережами суб'єкта господарювання, у тому числі:	470									0,00
40.4.1	для потреб населення	475									0,00
40.4.2	для потреб бюджетних установ	480									0,00
40.4.3	для потреб релігійних організацій	485									0,00
40.4.4	для потреб інших споживачів	490									0,00

Розділ IV. Окремі показники роботи системи теплопостачання

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	З початку першого звітного періоду	І місяць звітного періоду	ІІ місяць звітного періоду	ІІІ місяць звітного періоду
А	Б	В	Г	1	2	3	4
41	**Фактичні витрати води в теплових мережах на транспортування теплової енергії, усього, у тому числі:**	тис. куб. м	495				
41.1	фактичні витрати води на підживлення теплових мереж	тис. куб. м	500				
42	**Фактичні витрати електроенергії на транспортування теплової енергії, усього у тому числі.:**	тис. кВт·год	505				
42.1	виробленої на власних електроустановках	тис. кВт·год	510				
43	Витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії	кВт·год/Гкал	515				
44	**Обсяг реалізації послуги з постачання гарячої води, у тому числі:**	тис. куб. м	520				
44.1	населенню	тис. куб. м	525				
44.2	бюджетним установам	тис. куб. м	530				
44.3	релігійним організаціям	тис. куб. м	535				
44.4	іншим споживачам	тис. куб. м	540				
45	**Обсяг реалізації послуги з постачання гарячої води визначений за показаннями вузла показами вузлів комерційного обліку, усього, у тому числі:**	тис. куб. м	545				
45.1	населенню	тис. куб. м	550				
46	Кількість абонентів, яким надається послуга з постачання гарячої води (населення)	абонентів	555				
47	Обсяг холодної води для надання послуги з постачання гарячої води	тис. куб. м	560				
48	**Кількість перерв теплопостачання, у тому числі:**	шт.	565				
48.1	запланованих	шт.	570				
48.2	аварійних	шт.	575				
48.3	виникли в наслідок сторонніх дій	шт.	580				
49	**Загальна тривалість перерв теплопостачання, хвилин, у тому числі:**	хв	585				
49.1	запланованих	хв	590				
49.2	аварійних	хв	595				
49.3	виникли в наслідок сторонніх дій	хв	600				
50	Фактична середня температура зовнішнього повітря	°С	605				
51	Фактична тривалість функціонування системи теплопостачання	діб	610				
52	Фактична тривалість функціонування системи теплопостачання	тис. кв. м	615		x	x	x
52.1	населення	тис. кв. м	620		x	x	x
52.2	бюджетні установи	тис. кв. м	625				
52.3	релігійні організації	тис. кв. м	630		x	x	x
52.4	інші споживачі	тис. кв. м	635		x	x	x
53	Кількість ЦТП	од.	640		x	x	x
54	Кількість ІТП	од.	645		x	x	x
55	Загальна протяжність трубопроводів теплових мереж на кінець звітного періоду в однотрубному вимірі, у тому числі:	км	650		x	x	x
55.1	подавальних	км	655		x	x	x
55.2	зворотних	км	660		x	x	x
55.3	подавальних для постачання гарячої води	км	665		x	x	x
55.4	циркуляційних систем гарячого водопостачання	км	670		x	x	x
56	Ємність мереж	куб. м	675		x	x	x

Розділ V. Теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	На кінець звітного періоду	
А	Б	В	Г	1	2
57	**Фактичне максимальне приєднане теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів суб'єкта господарювання на кінець звітного періоду, усього, у тому числі:**	Гкал/год; МВт	680		0,00
57.1	для потреб населення, у тому числі:	Гкал/год; МВт	685		0,00
53.1.1	на теплопостачання	Гкал/год; МВт	690		0,00
53.1.2	на постачання гарячої води	Гкал/год; МВт	695		0,00
57.2	для потреб бюджетних установ, у тому числі:	Гкал/год; МВт	700		0,00
57.2.1	на теплопостачання	Гкал/год; МВт	705		0,00
57.2.2	на постачання гарячої води	Гкал/год; МВт	710		0,00
57.2.3	на технологічні потреби	Гкал/год; МВт	715		0,00
57.3	для потреб релігійних організацій, у тому числі:	Гкал/год; МВт	720		0,00
57.3.1	на теплопостачання	Гкал/год; МВт	725		0,00
57.3.2	на постачання гарячої води	Гкал/год; МВт	730		0,00
57.4	для потреб інших власних споживачів, у тому числі:	Гкал/год; МВт	735		0,00
57.4.1	на теплопостачання	Гкал/год; МВт	740		0,00
57.4.2	на постачання гарячої води	Гкал/год; МВт	745		0,00
57.4.3	на технологічні потреби	Гкал/год; МВт	750		0,00
57.5	для потреб інших видів діяльності суб'єкта господарювання, у тому числі:	Гкал/год; МВт	755		0,00
57.5.1	на опалення	Гкал/год; МВт	760		0,00
57.5.2	на постачання гарячої води	Гкал/год; МВт	765		0,00
57.5.3	на технологічні потреби	Гкал/год; МВт	770		0,00
58	Загальна опалювальна площа квартир, усього	тис. кв. м	775		x
59	Кількість вводів в системах теплопостачання	од.	780		x
60	Кількість вузлів комерційного обліку теплопостачання	од.	785		x

Розділ VI. Окремі показники економічно обгрунтованих тарифів на теплову енергію

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Річні показники	
А	Б	В	Г	1	2
61	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, усього, у тому числі:**	Гкал; МВт*год	790		0,00
61.1	населенню	Гкал; МВт*год	795		0,00
61.2	бюджетним установам	Гкал; МВт*год	800		0,00
61.3	релігійним організаціям	Гкал; МВт*год	805		0,00
61.4	іншим споживачам	Гкал; МВт*год	810		0,00
62	Питома норма витрат умовного палива на виробництво теплової енергії котельнями	кг у. п./Гкал	815		x
63	Втрати власної теплової енергії в теплових мережах	%	820		x
64	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, враховані в тарифах	кВт·год/Гкал	825		x
65	Витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії, враховані в тарифах	кВт·год/Гкал	830		x
66	Витрати води на підживлення теплових мереж	тис. куб. м	835		x
67	Тривалість функціонування системи теплопостачання	діб	840		x
68	Тривалість функціонування системи постачання гарячої води	діб	845		x
69	Середня температура зовнішнього повітря в опалювальному періоді	°С	850		x

(підпис керівника (власника)) (ініціали, прізвище)

(підпис головного бухгалтера) (ініціали, прізвище)

(підпис виконавця) (ініціали, прізвище)

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

за _____20____ року

(півріччя)

Форма № 1-тепло - технічна (піврічна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг _____

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 І. Виробництво теплової енергії

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Виробництво теплової енергії котельнями			Виробництво теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційними установками			Виробництво теплової енергії САТ		Усього	Усього, МВт*год/ МВт
				види палива			види палива			види палива			
				природний газ	альтернативні види палива	інше паливо	природний газ	альтернативні види палива	інше паливо	природний газ	інше паливо		
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
З початку першого звітного періоду													
1	**Витрати палива в натуральному вимірі**	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	005									x	x
2	Калорійний еквівалент переведення натурального палива в умовне		010									x	x
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	0,00	0,00	x
3.1	для потреб населення	т у. п.	020									0,00	x
3.2	для потреб бюджетних установ	т у. п.	025									0,00	x
3.3	для потреб релігійних організацій	т у. п.	030									0,00	x
3.4	для потреб інших споживачів	т у. п.	035									0,00	x
3.4.1	із них для потреб інших видів діяльності суб'єкта господарювання	т у. п.	040									0,00	x
3.5	для господарських потреб діяльності у сфері теплопостачання	т у. п.	045									0,00	x
4	**Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, у тому числі:**	Гкал	050	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	для потреб населення	Гкал	055									0,00	0,00
4.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	060									0,00	0,00
4.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	065									0,00	0,00
4.4	для потреб інших споживачів	Гкал	070									0,00	0,00
4.4.1	із них для потреб інших видів діяльності суб'єкта господарювання	Гкал	075									0,00	0,00
4.5	для господарських потреб діяльності у сфері теплопостачання	Гкал	080									0,00	0,00
5	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії рядка 050	кг у. п./Гкал	085										x
6	**Витрати електроенергії на технологічні потреби виробництва теплової енергії, усього, у тому числі:**	тис. кВт·год	090									0,00	x
6.1	виробленої на власних електроустановках	тис. кВт·год	095										
7	Витрати електроенергії на 1 Гкал теплової енергії рядка 050	кВт·год/ Гкал	100										x
8	Витрати води на технологічні потреби виробництва теплової енергії	тис. куб. м	105									0,00	x

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									0,00	x
9.1	до 3 Гкал/год	од.	115									0,00	x
9.2	від 3 до 20 Гкал/год	од.	120									0,00	x
9.3	більше 20 Гкал/год	од.	125									0,00	x
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									0,00	0,00
10.1	до 3 Гкал/год	Гкал/год	135									0,00	0,00
10.2	від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	140									0,00	0,00
10.3	більше 20 Гкал/год	Гкал/год	145									0,00	0,00
	I квартал звітного періоду												
11	Витрати палива в натуральному вимірі	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	150									x	x
12	Калорійний еквівалент переведення натурального палива в умовне		155									x	x
13	Витрати умовного палива	т у. п.	160									0,00	x
14	Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів	Гкал	165									0,00	0,00
15	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії рядка	кг у. п./Гкал	170										x
16	Витрати електроенергії на технологічні потреби виробництва теплової енергії	тис. кВт·год	175									0,00	x
17	Витрати електроенергії на 1 Гкал теплової енергії рядка 165	кВт·год/ Гкал	180										x
18	Витрати води на технологічні потреби виробництва теплової енергії	тис. куб. м	185									0,00	x
	II квартал звітного періоду												
19	Витрати палива в натуральному вимірі	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	190									x	x
20	Калорійний еквівалент переведення натурального палива в умовне		195									x	x
21	Витрати умовного палива	т у. п.	200									0,00	x
22	Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів	Гкал	205									0,00	0,00
23	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії рядка	кг у. п./Гкал	210										x
24	Витрати електроенергії на технологічні потреби виробництва теплової енергії	тис. кВт·год	215									0,00	x
25	Витрати електроенергії на 1 Гкал теплової енергії рядка 205	кВт·год/ Гкал	220										x
26	Витрати води на технологічні потреби виробництва теплової енергії	тис. куб. м	225									0,00	x

Розділ II. Транспортування теплової енергії

№ з/п	Найменування показників	Код рядка	З початку першого звітного періоду		І квартал звітного періоду		ІІ квартал звітного періоду		З початку першого звітного періоду
			Усього, у тому числі:	за приладами обліку	Усього, у тому числі:	за приладами обліку	Усього, у тому числі:	за приладами обліку	Усього, МВт*год
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
27	Загальний обсяг надходження теплової енергії до власних теплових мереж, Гкал, у тому числі:	230							0,00
27.1	з колекторів власних джерел теплової енергії суб'єкта господарювання	235							0,00
27.2	від інших суб'єктів господарюванн, у тому числі:	240							0,00
27.2.1	покупна теплова енергія	245							0,00
27.2.2	теплова енергія інших суб'єктів господарювання для подальшого транспортування	250							0,00
28	Втрати теплової енергії в теплових мережах суб'єкта господарювання, Гкал, у тому числі:	255		x		x		x	0,00
28.1	теплової енергії суб'єкта господарювання (виробленої на власних джерелах та придбаної в інших суб'єктів господарювання)	260		x		x		x	0,00
28.2	теплової енергії інших власників	265		x		x		x	0,00
29	Втрати власної теплової енергії суб'єкта господарювання в теплових мережах інших теплотранспортуючих організацій, Гкал	270		x		x		x	0,00
30	ДОВІДКОВО: загальний обсяг надходження власної теплової енергії в мережу, Гкал	275		x		x		x	0,00
31	ДОВІДКОВО: загальні втрати власної теплової енергії суб'єкта господарювання в мережах, Гкал	280		x		x		x	0,00
32	ДОВІДКОВО: рівень втрат власної теплової енергії в мережах, у %	285		x		x		x	x

Розділ III. Постачання (корисний відпуск) теплової енергії

№ з/п	Найменування показників	Код рядка	З початку першого звітного періоду		І квартал звітного періоду		ІІ квартал звітного періоду		З початку першого звітного періоду
			Усього, у тому числі:	за приладами обліку	Усього, у тому числі:	за приладами обліку	Усього, у тому числі:	за приладами обліку	Усього, МВт*год
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
33	Корисний відпуск теплової енергії, Гкал, усього, у тому числі:	290							0,00
33.1	обсяг відпуску теплової енергії власним споживачам, у тому числі:	295							0,00
33.1.1	іншим теплопостачальним організаціям, що купують теплову енергію для подальшого продажу, усього, у тому числі:	300							0,00
33.1.1.1	для потреб населення	305							0,00
33.1.1.2	для потреб бюджетних установ	310							0,00
33.1.1.3	для потреб релігійних організацій	315							0,00
33.1.1.4	для потреб інших споживачів	320							0,00
33.1.2	власним кінцевим споживачам, у тому числі:	325							0,00
33.1.2.1	для потреб населення, у тому числі:	330							0,00
33.1.2.1.1	для теплопостачання	335							0,00
33.1.2.1.2	для постачання гарячої води	340							0,00
33.1.2.2	для потреб бюджетних установ, у тому числі:	345							0,00
33.1.2.2.1	для теплопостачання	350							0,00
33.1.2.2.2	для постачання гарячої води	355							0,00
33.1.2.2.3	на технологічні потреби	360							0,00
33.1.2.3	для потреб релігійних організацій, у тому числі:	365							0,00
33.1.2.3.1	для теплопостачання	370							0,00
33.1.2.3.2	для постачання гарячої води	375							0,00
33.1.2.4	для потреб інших споживачів, у тому числі:	380							0,00
33.1.2.4.1	для теплопостачання	385							0,00
33.1.2.4.2	для постачання гарячої води	390							0,00
33.1.2.4.3	на технологічні потреби	395							0,00
33.2	для потреб інших видів діяльності суб'єкта господарювання, у тому числі:	400							0,00
33.3	для господарських потреб діяльності у сфері теплопостачання	405							0,00
33.4	відпуск теплової енергії інших власників, яка протранспортована тепловими мережами суб'єкта господарювання, у тому числі:	410							0,00
33.4.1	для потреб населення	415							0,00
33.4.2	для потреб бюджетних установ	420							0,00
33.4.3	для потреб релігійних організацій	425							0,00
33.4.4	для потреб інших споживачів	430							0,00

Розділ IV. Окремі показники роботи системи теплопостачання

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	З початку першого звітного періоду	І квартал звітного періоду	ІІ квартал звітного періоду
А	Б	В	Г	1	2	3
34	**Фактичні витрати води в теплових мережах на транспортування теплової енергії, усього, у тому числі:**	тис. куб. м	435			
34.1	фактичні витрати води на підживлення теплових мереж	тис. куб. м	440			
35	**Фактичні витрати електроенергії на транспортування теплової енергії, усього, у тому числі.:**	тис. кВт·год	445			
35.1	виробленої на власних електроустановках	тис. кВт·год	450			
36	Витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії	кВт·год/Гкал	455			
37	**Обсяг реалізації послуги з постачання гарячої води, у тому числі:**	тис. куб. м	460			
37.1	населенню	тис. куб. м	465			
38	**Обсяг реалізації послуги з постачання гарячої води визначений за показаннями вузла показами вузлів комерційного обліку, всього, у тому числі:**	тис. куб. м	470			
38.1	населенню	тис. куб. м	475			
39	Кількість абонентів, яким надається послуга з постачання гарячої води (населення)	абонентів	480			
40	Обсяг холодної води для надання послуги з постачання гарячої води	тис. куб. м	485			
41	**Кількість перерв теплопостачання, у тому числі:**	од.	490			
41.1	запланованих	од.	495			
41.2	аварійних	од.	500			
41.3	виникли в наслідок сторонніх дій	од.	505			
42	**Загальна тривалість перерв теплопостачання, хвилин, у тому числі:**	хв	510			
42.1	запланованих	хв	515			
42.2	аварійних	хв	520			
42.3	виникли в наслідок сторонніх дій	хв	525			
43	Фактична середня температура зовнішнього повітря	°С	530			
44	Фактична тривалість функціонування системи теплопостачання	діб	535			
45	Кількість ЦТП	од.	540		x	x
46	Кількість ІТП	од.	545		x	x
47	Загальна протяжність трубопроводів теплових мереж на кінець звітного періоду в однотрубному вимірі, у тому числі:	км	550		x	x
47.1	подавальних	км	555		x	x
47.2	зворотних	км	560		x	x
47.3	подавальних для постачання гарячої води	км	565		x	x
47.4	циркуляційних систем для постачання гарячої води	км	570		x	x
47.5	Ємність мереж	куб. м	575		x	x

Розділ V. Теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	На кінець звітного періоду	
А	Б	В	Г	1	2
48	**Фактичне максимальне приєднане теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів суб'єкта господарювання на кінець звітного періоду, усього, у тому числі:**	Гкал/год; МВт	580		0,00
48.1	для потреб населення, у тому числі:	Гкал/год; МВт	585		0,00
48.1.1	на теплопостачання	Гкал/год; МВт	590		0,00
48.1.2	на постачання гарячої води	Гкал/год; МВт	595		0,00
48.2	для потреб бюджетних установ, у тому числі:	Гкал/год; МВт	600		0,00
48.2.1	на теплопостачання	Гкал/год; МВт	605		0,00
48.2.2	на постачання гарячої води	Гкал/год; МВт	610		0,00
48.2.3	на технологічні потреби	Гкал/год; МВт	615		0,00
48.3	для потреб релігійних організацій, у тому числі:	Гкал/год; МВт	620		0,00
48.3.1	на теплопостачання	Гкал/год; МВт	625		0,00
48.3.2	на постачання гарячої води	Гкал/год; МВт	630		0,00
48.4	для потреб інших власних споживачів, у тому числі:	Гкал/год; МВт	635		0,00
48.4.1	на теплопостачання	Гкал/год; МВт	640		0,00
48.4.2	на постачання гарячої води	Гкал/год; МВт	645		0,00
48.4.3	на технологічні потреби	Гкал/год; МВт	650		0,00
48.5	для потреб інших видів діяльності суб'єкта господарювання, у тому числі:	Гкал/год; МВт	655		0,00
48.5.1	на опалення	Гкал/год; МВт	660		0,00
48.5.2	на постачання гарячої води	Гкал/год; МВт	665		0,00
48.5.3	на технологічні потреби	Гкал/год; МВт	670		0,00
49	Загальна опалювальна площа квартир, усього, у тому числі:	тис. кв. м	675		0,00
50	Кількість вводів в системах теплопостачання	од.	680		0,00
51	Кількість вузлів комерційного обліку теплопостачання	од.	685		0,00

Розділ VI. Окремі показники економічно обгрунтованих тарифів на теплову енергію

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Річні показники	
А	Б	В	Г	1	2
52	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, усього, у тому числі:**	Гкал; МВт*год	690		0,00
52.1	населенню	Гкал; МВт*год	695		0,00
52.2	бюджетним установам	Гкал; МВт*год	700		0,00
52.3	релігійним організаціям	Гкал; МВт*год	705		0,00
52.4	іншим споживачам	Гкал; МВт*год	710		0,00
53	Питома норма витрат умовного палива на виробництво теплової енергії котельнями	кг у. п./Гкал	715		x
54	Втрати власної теплової енергії в теплових мережах	%	720		x
55	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, враховані в тарифах	кВт·год/Гкал	725		x
56	Витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії, враховані в тарифах	кВт·год/Гкал	730		x
57	Витрати води на підживлення теплових мереж	тис. куб. м	735		x
58	Тривалість функціонування системи теплопостачання	діб	740		x
59	Тривалість функціонування системи постачання гарячої води	діб	745		x
60	Середня температура зовнішнього повітря в опалювальному періоді	°С	750		x

(підпис керівника (власника)) (ініціали, прізвище)

(підпис головного бухгалтера) (ініціали, прізвище)

(підпис виконавця) (ініціали, прізвище)

Звіт про фактичні доходи і витрати та виконання структури тарифів за видами діяльності суб'єкта господарювання у сфері теплопостачання

за _____20____ року

(квартал, півріччя)

Форма № 2-тепло економічна
(квартальна, піврічна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
_____

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 показників | **ПІБ** | | **телефон** | | **e-mail** |

Розділ І.Ураховані в діючих тарифах та фактичні витрати

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Виробництво теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ (розшифрувати)		Виробництво теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії		Виробництво теплової енергії на джерелах, не зазначених у графах 1-4 (без САТ)		Виробництво теплової енергії, усього		Транспортування теплової енергії				Постачання теплової енергії		Централізані теплові пункти				Індивідуальні теплові пункти				Виробництво теплової енергії за допомогою САТ		Постачання теплової енергії САТ		Теплова енергія за допомогою САТ		Теплова енергія, усього		Послуга з постачання теплової енергії без САТ		Послуги з постачання гарячої води без САТ		Послуга з постачання теплової енергії САТ		Послуги з постачання гарячої води САТ		Абонентське обслуговування	Технічне обслуговування та поточний ремонт внутрішньої/ внутрішніх систем багатоквартирного будинку	Інші види діяльності	Усього за підприємством
												Власної		Інших суб'єктів господарювання				Власної		Інших суб'єктів господарювання		Власної		Інших суб'єктів господарювання																							
				урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	урахована в діючих тарифах	фактично	фактично	фактично	фактично	
А	Б	В	1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
1	**Виробнича собівартість, у тому числі:**	тис. грн	005																																										
1.1	**прямі витрати, у тому числі:**	тис. грн	010																																									
1.1.1	паливо для технологічних потреб, у тому числі:	тис. грн	015																																									
1.1.1.2	витрати на придбання палива для технологічних потреб, у тому числі:	тис. грн	020																																									
1.1.1.2.1	природний газ, у тому числі для потреб:	тис. грн	025																																									
1.1.1.2.1.1	населення	тис. грн	030																																									
1.1.1.2.1.2	бюджетних установ	тис. грн	035																																									
1.1.1.2.1.3	інших споживачів	тис. грн	040																																									
1.1.1.2.1.4	релігійних організацій	тис. грн	045																																									
1.1.1.3.1	альтернативні види палива, у тому числі для потреб:	тис. грн	050																																									
1.1.1.3.1.1	населення	тис. грн	055																																									
1.1.1.3.1.2	бюджетних установ	тис. грн	060																																									
1.1.1.3.1.3	інших споживачів	тис. грн	065																																									
1.1.1.3.1.4	релігійних організацій	тис. грн	070																																									
1.1.1.4.1	інше паливо, у тому числі для потреб:	тис. грн	075																																									
1.1.1.4.1.1	населення	тис. грн	080																																									
1.1.1.4.1.2	бюджетних установ	тис. грн	085																																									
1.1.1.4.1.3	інших споживачів	тис. грн	090																																									
1.1.1.4.1.4	релігійних організацій	тис. грн	095																																									
1.1.1.3	витрати на оплату послуги з транспортування природного газу	тис. грн	100																																									
1.1.1.4	витрати на оплату послуги з розподілу природного газу	тис. грн	105																																									
1.1.1.5	на оплату послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу	тис. грн	110																																									
1.1.2	електроенергія для технологічних потреб	тис. грн	115																																									
1.1.2.1	з них електроенергія власного виробництва	тис. грн	120																																									
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	тис. грн	125																																									
1.1.3.1	з них вода для технологічних потреб та водовідведення власного виробництва	тис. грн	130																																									
1.1.4	придбання теплової енергії в інших суб'єктів господарювання, у тому числі для потреб:	тис. грн	135																																									
1.1.4.1	населення	тис. грн	140																																									
1.1.4.2	бюджетних установ	тис. грн	145																																									
1.1.4.3	інших споживачів	тис. грн	150																																									
1.1.4.4	релігійних організацій	тис. грн	155																																									
1.1.5	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси, з них:	тис. грн	160																																									
1.1.5.1	на ремонт	тис. грн	165																																									
1.1.6	витрати на оплату праці	тис. грн	170																																									
1.1.7	відрахування на соціальні заходи	тис. грн	175																																									
1.1.8	амортизація	тис. грн	180																																									
1.1.9	інші прямі витрати, у тому числі:	тис. грн	185																																									
1.1.9.1	витрати на ремонт підрядним способом	тис. грн	190																																									
1.1.9.2	податки та збори	тис. грн	195																																									
1.1.9.3	охорона праці та техніка безпеки	тис. грн	200																																									
1.1.10	вартість теплової енергії для надання послуги з постачання гарячої води	тис. грн	205																																									
1.1.11	витрати на питну воду для надання послуг з постачання гарячої води	тис. грн	210																																									
1.2	**загальновиробничі витрати, у тому числі:**	тис. грн	215																																									
1.2.1	витрати на оплату праці	тис. грн	220																																									
1.2.2	відрахування на соціальні заходи	тис. грн	225																																									
1.2.3	амортизація	тис. грн	230																																									
1.2.4	інші витрати, у тому числі:	тис. грн	235																																									
1.2.4.1	податки та збори	тис. грн	240																																									
1.2.4.2	ремонт	тис. грн	245																																									
2	**Адміністративні витрати, у тому числі:**	тис. грн	250																																									
2.1	витрати на оплату праці	тис. грн	255																																									
2.2	відрахування на соціальні заходи	тис. грн	260																																									
2.3	амортизація	тис. грн	265																																									
2.4	інші витрати, у тому числі:	тис. грн	270																																									
2.4.1	податки та збори	тис. грн	275																																									
2.4.2	ремонт	тис. грн	280																																									
3	**Витрати на збут**	тис. грн	285																																									
4	**Інші операційні витрати**	тис. грн	290																																									

5	**Витрати на теплову енергію для компенсації втрат власної теплової енергії в теплових мережах, у тому числі:**	**тис. грн**	295																																										
5.1	населення	тис. грн	300																																										
5.2	бюджетні установи	тис. грн	305																																										
5.3	інші споживачі	тис. грн	310																																										
5.4	релігійні організації	тис. грн	315																																										
6	**Витрати на теплову енергію для компенсації втрат теплової енергії інших суб'єктів господарювання в теплових мережах підприємства, у тому числі:**	**тис. грн**	320																																										
6.1	населення	тис. грн	325																																										
6.2	бюджетні установи	тис. грн	330																																										
6.3	інші споживачі	тис. грн	335																																										
6.4	релігійні організації	тис. грн	340																																										
7	**Витрати на теплову енергію для компенсації втрат власної теплової енергії в теплових мережах інших суб'єктів господарювання, у тому числі:**	**тис. грн**	345																																										
7.1	населення	тис. грн	350																																										
7.2	бюджетні установи	тис. грн	355																																										
7.3	інші споживачі	тис. грн	360																																										
7.4	релігійні організації	тис. грн	365																																										
8	**Експлуатаційні витрати на транспортування власної теплової енергії тепловими мережами інших суб'єктів господарювання, у тому числі:**	**тис. грн**	370																																										
8.1	населення	тис. грн	375																																										
8.2	бюджетні установи	тис. грн	380																																										
8.3	інші споживачі	тис. грн	385																																										
8.4	релігійні організації	тис. грн	390																																										
9	**Фінансові витрати**	тис. грн	395																																										
10	**Інші витрати**	тис. грн	400																																										
11	**Повна собівартість**	тис. грн	405																																										
12	**Витрати на відшкодування втрат (покриття)**	тис. грн	410																																										
13	**Розрахунковий прибуток без ВКО, у тому числі:**	тис. грн	415																																										
13.1	податок на прибуток	тис. грн	420																																										
13.2	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	тис. грн	425																																										
13.3	тіло кредиту	тис. грн	430																																										
13.4	обігові кошти	тис. грн	435																																										
13.5	інше використання прибутку	тис. грн	440																																										
14	**Розрахунковий прибуток на ВКО, у тому числі:**	тис. грн	445																																										
14.1	у тому числі на 1 Гкал	грн/Гкал	450																																										
14.2	податок на прибуток	тис. грн	455																																										
14.3	на оснащення будівель вузлами комерційного обліку теплової енергії	тис. грн	460																																										
15	**Загальна вартість теплової енергії, усього:**	тис. грн	465																																										
15.1	*у тому числі на 1 Гкал*	грн/Гкал	470																																										
15.2	населення	грн/Гкал	475																																										
15.3	бюджетних установ	грн/Гкал	480																																										
15.4	інших споживачів	грн/Гкал	485																																										
15.5	релігійних організацій	грн/Гкал	490																																										
16	**Інші операційні доходи, у тому числі:**	тис. грн	495																																										
16.1	**доходи від транспортування теплової енергії інших суб'єктів господарювання**	тис. грн	500																																										
16.2	**від надання трансфертів та фінансової допомоги, у тому числі:**	тис. грн	505																																										
16.2.1	з Державного бюджету	тис. грн	510																																										
16.2.2	з місцевого бюджету	тис. грн	515																																										
16.2.3	інша фінансова допомога	тис. грн	520																																										
17	**Чистий дохід від реалізації продукції (послуг)**	тис. грн	525																																										
18	**Інші доходи**	тис. грн	530																																										
19	**Інші витрати**	тис. грн	535																																										
20	**Фінансовий результат до оподаткування**	тис. грн	540	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
21	Середньооблікова кількість штатних працівників	осіб	545																																										
22	Середньомісячна заробітна плата штатного працівника	грн/осіб	550																																										
23	Первісна вартість основних засобів на початок звітного періоду відповідно до вимог Податкового кодексу України	тис. грн	555																																										
24	Залишкова вартість основних засобів відповідно до вимог Податкового кодексу України	тис. грн	560																																										
25	Амортизація відповідно до вимог Податкового кодексу України	тис. грн	565																																										

Розділ II. Вартість, оплата та заборгованість за теплову енергію

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	1. для власних споживачів																2. для споживачів інших суб'єктів господарювання при транспортуванні теплової енергії інших власників													
				без ЦТП без ІТП без ВКО		без ЦТП без ІТП з ВКО		з ЦТП з ІТП без ВКО		з ЦТП без ІТП без ВКО		з ЦТП з ІТП з ВКО		з ЦТП без ІТП з ВКО		з ІТП без ЦТП без ВКО		з ІТП без ЦТП з ВКО		Теплова енергія за допомогою САТ		без ЦТП без ІТП без ВКО		без ЦТП без ІТП з ВКО		з ЦТП з ІТП без ВКО		з ЦТП без ІТП без ВКО		з ЦТП з ІТП з ВКО		з ЦТП без ІТП з ВКО		з ІТП без ЦТП без ВКО		з ІТП без ЦТП з ВКО	
				урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
26	**Відпуск продукції у натуральному виразі, у тому числі для потреб:**	тис Гкал	570																																		
26.1	населення	тис Гкал	575																																		
26.2	бюджетних установ	тис Гкал	580																																		
26.3	інших споживачів	тис Гкал	585																																		
26.4	релігійних організацій	тис Гкал	590																																		
27	**Загальна вартість теплової енергії, усього:**	тис. грн	595																																		
27.1	*у тому числі на 1 Гкал*	грн/Гкал	600																																		
27.2	населення	тис. грн	605																																		
27.2.1	*у тому числі на 1 Гкал*	грн/Гкал	610																																		
27.3	бюджетних установ	тис. грн	615																																		
27.3.1	*у тому числі на 1 Гкал*	грн/Гкал	620																																		
27.4	інших споживачів	тис. грн	625																																		
27.4.1	*у тому числі на 1 Гкал*	грн/Гкал	630																																		
27.5	релігійних організацій	тис. грн	635																																		
27.5.1	*у тому числі на 1 Гкал*	грн/Гкал	640																																		
28	**Вартість реалізованої теплової енергії, усього, у тому числі:**	тис. грн	645																																		
28.1	населення	тис. грн	650																																		
28.2	бюджетних установ	тис. грн	655																																		
28.3	інших споживачів	тис. грн	660																																		
28.4	релігійних організацій	тис. грн	665																																		
28.5	перерахунки/коригування розміру плати за послуги	тис. грн	670																																		
29	**Оплата за реалізовану теплову енергію, усього, у тому числі:**	тис. грн	675																																		
29.1	населення	тис. грн	680																																		
29.2	бюджетні установи	тис. грн	685																																		
29.3	інші споживачі	тис. грн	690																																		
29.4	релігійні організації	тис. грн	695																																		
30	**Рівень розрахунку споживачів, у тому числі:**	%	700																																		
30.1	населення	%	705																																		
30.2	бюджетні установи	%	710																																		
30.3	інші споживачі	%	715																																		
30.4	релігійні організації	%	720																																		
31	**Дебіторська заборгованість споживачів, усього, у тому числі:**	тис. грн	725																																		
31.1	населення	тис. грн	730																																		
31.2	бюджетних установ	тис. грн	735																																		
31.3	інших споживачів	тис. грн	740																																		
31.4	релігійних організацій	тис. грн	745																																		
32	**Кредиторська заборгованість, у тому числі:**	тис. грн	750																																		
32.1	за природний газ для виробництва теплової енергії	тис. грн	755																																		
32.2	за інше паливо для виробництва теплової енергії	тис. грн	760																																		
32.3	за послуги з транспортування природного газу	тис. грн	765																																		
32.4	за послуги з розподілу природного газу	тис. грн	770																																		
32.5	за електричну енергію	тис. грн	775																																		
32.6	за централізоване водопостачання та водовідведення	тис. грн	780																																		

Розділ III. Вартість, оплата та заборгованість за послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Послуга з постачання теплової енергії																		Послуга з постачання гарячої води																	
				без ЦТП без ІТП без ВКО		без ЦТП без ІТП з ВКО		з ЦТП з ІТП без ВКО		з ЦТП без ІТП без ВКО		з ЦТП з ІТП з ВКО		з ЦТП без ІТП з ВКО		з ІТП без ЦТП без ВКО		з ІТП без ЦТП з ВКО		за допомогою САТ		без ЦТП без ІТП без ВКО		без ЦТП без ІТП з ВКО		з ЦТП з ІТП без ВКО		з ЦТП без ІТП без ВКО		з ЦТП з ІТП з ВКО		з ЦТП без ІТП з ВКО		з ІТП без ЦТП без ВКО		з ІТП без ЦТП з ВКО		за допомогою САТ	
				урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично	урахов. в діючих тарифах	фактично
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
33	**Відпуск продукції (послуг) у натуральному виразі, у тому числі:**	тис Гкал	785																																				
33.1	населення	тис Гкал	790																																				
33.2	бюджетних установ	тис Гкал	795																																				
33.3	інших споживачів	тис Гкал	800																																				
33.4	релігійних організацій	тис Гкал	805																																				
34	**Загальна вартість послуг з постачання теплової енергії та постачання гарячої води, усього:**	тис. грн	810																																				
34.1	*у тому числі на 1 Гкал*	грн/Гкал	815																																				
34.2	населення	тис. грн	820																																				
34.2.1	*у тому числі на 1 Гкал*	грн/Гкал	825																																				
34.3	бюджетних установ	тис. грн	830																																				
34.3.1	*у тому числі на 1 Гкал*	грн/Гкал	835																																				
34.4	інших споживачів	тис. грн	840																																				
34.4.1	*у тому числі на 1 Гкал*	грн/Гкал	845																																				
34.5	релігійних організацій	тис. грн	850																																				
34.5.1	*у тому числі на 1 Гкал*	грн/Гкал	855																																				
35	**Вартість реалізованих послуг, усього, у тому числі:**	тис. грн	860																																				
35.1	населення	тис. грн	865																																				
35.2	бюджетних установ	тис. грн	870																																				
35.3	інших споживачів	тис. грн	875																																				
35.4	релігійних організацій	тис. грн	880																																				
35.5	перерахунки/коригування розміру плати за послуги	тис. грн	885																																				
36	**Оплата за реалізовані послуги, усього у тому числі:**	тис. грн	890																																				
36.1	населення	тис. грн	895																																				
36.2	бюджетних установ	тис. грн	900																																				
36.3	інших споживачів	тис. грн	905																																				
36.4	релігійних організацій	тис. грн	910																																				

37	**Рівень розрахунку споживачів, у тому числі:**	%	915																																				
37.1	населення	%	920																																				
37.2	бюджетних установ	%	925																																				
37.3	інших споживачів	%	930																																				
37.4	релігійних організацій	%	935																																				
38	**Дебіторська заборгованість споживачів, усього, у тому числі:**	тис. грн	940																																				
38.1	населення	тис. грн	945																																				
38.2.	бюджетних установ	тис. грн	950																																				
38.3	інших споживачів	тис. грн	955																																				
38.4	релігійних організацій	тис. грн	960																																				

(підпис керівника (власника))

(підпис головного бухгалтера)

(підпис виконавця)

Звіт щодо виконання Інвестиційної програми на _____

(плановий період)

у сфері теплопостачання

за _____ 20_____ року

(звітний період)

Форма № 3-тепло - інвестиції
(квартальна, піврічна)

Затверджено
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
_____

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	Схвалено на плановий період в цілому за інвестиційною програмою				Заплановано на звітний період (з наростаючим підсумком)		Стан виконання (з наростаючим підсумком)						Реквізити документа, який засвідчує прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта, або очікувана дата прийняття в експлуатацію перехідних об'єктів	Очікувані показники після впровадження інвестицій	
									профінансовано				освоєно				
			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, у т. ч. за способом виконання:			Кількісний показник (одиниця виміру)	Обсяг капітальних інвестицій, тис. грн		Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економічний ефект, тис. грн
				усього	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний				усього	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний					
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
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	0,00	0,00	X	0,00	X	X	0,00
амортизаційні відрахування		010	X				X		X				X		X	X	X
виробничі інвестиції з прибутку		015	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		020	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		025	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановому періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		030	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановому періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		035	X				X		X				X		X	X	X
залишкові кошти		040	X				X		X				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	0,00	0,00	X	0,00	X	X	0,00
амортизаційні відрахування		050	X				X		X				X		X	X	X
виробничі інвестиції з прибутку		055	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановому періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		060	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		065	X				X		X				X		X	X	X

2																
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	отримані у плановану період інші залучені кошти, що підлягають поверненню	070	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	075	X				X		X				X		X	X	X
	залишкові кошти	080	X				X		X				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	0,00	0,00	X	0,00	X	X	0,00
	амортизаційні відрахування	090	X				X		X				X		X	X	X
	виробничі інвестиції з прибутку	095	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	100	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	105	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період інші залучені кошти, що підлягають поверненню	110	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	115	X				X		X				X		X	X	X
	залишкові кошти	120	X				X		X				X		X	X	X
1.2	Інші заходи:																
			X				X		X				X		X	X	X
	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	0,00	0,00	X	0,00	X	X	0,00
	амортизаційні відрахування	130	X				X		X				X		X	X	X
	виробничі інвестиції з прибутку	135	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	140	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	145	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період інші залучені кошти, що підлягають поверненню	150	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	155	X				X		X				X		X	X	X
	залишкові кошти	160	X				X		X				X		X	X	X
	Усього за розділом I	165	**X**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**X**	**0,00**	**X**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**X**	**0,00**	**X**	**X**	**0,00**
	Усього за розділом I загальна сума	170	X				X		X				X		X	X	X
	амортизаційні відрахування	175	X				X		X				X		X	X	X
	виробничі інвестиції з прибутку	180	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	185	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	190	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період інші залучені кошти, що підлягають поверненню	195	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	200	X				X		X				X		X	X	X
	залишкові кошти	205	X				X		X				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 втрат 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	0,00	0,00	X	0,00	X	X	0,00
	амортизаційні відрахування	215	X														

3																	
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	виробничі інвестиції з прибутку	220	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	225	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	230	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню	235	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	240	X				X		X				X		X	X	X
	залишкові кошти	245	X				X		X				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	0,00	0,00	X	0,00	X	X	0,00
	амортизаційні відрахування	255	X				X		X				X		X	X	X
	виробничі інвестиції з прибутку	260	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	265	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	270	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню	275	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	280	X				X		X				X		X	X	X
	залишкові кошти	285	X				X		X				X		X	X	X
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат 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	0,00	0,00	X	0,00	X	X	0,00
	амортизаційні відрахування	295	X				X		X				X		X	X	X
	виробничі інвестиції з прибутку	300	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	305	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	310	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню	315	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	320	X				X		X				X		X	X	X
	залишкові кошти	325	X				X		X				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	0,00	0,00	X	0,00	X	X	0,00
	амортизаційні відрахування	335	X				X		X				X		X	X	X
	виробничі інвестиції з прибутку	340	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	345	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	350	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню	355	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	360	X				X		X				X		X	X	X

А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	залишкові кошти	365	X				X		X				X		X	X	X
2.2	Інші заходи:																
	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	0,00	0,00	X	0,00	X	X	0,00
	амортизаційні відрахування	375	X				X		X				X		X	X	X
	виробничі інвестиції з прибутку	380	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	385	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	390	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню	395	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	400	X				X		X				X		X	X	X
	залишкові кошти	405	X				X		X				X		X	X	X
	Усього за розділом II	410	**X**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**X**	**0,00**	**X**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**X**	**0,00**	**X**	**X**	**0,00**
	Усього за розділом II загальна сума фінансування, у тому числі:	415	X				X		X				X		X	X	X
	амортизаційні відрахування	420	X				X		X				X		X	X	X
	виробничі інвестиції з прибутку	425	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	430	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	435	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню	440	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	445	X				X		X				X		X	X	X
	залишкові кошти	450															
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	0,00	0,00	X	0,00	X	X	0,00
	амортизаційні відрахування	460	X				X		X				X		X	X	X
	виробничі інвестиції з прибутку	465	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	470	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	475	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню	480	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	485	X				X		X				X		X	X	X
	залишкові кошти	490	X				X		X				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	0,00	0,00	X	0,00	X	X	0,00
	амортизаційні відрахування	500	X				X		X				X		X	X	X
	виробничі інвестиції з прибутку	505	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	510	X				X		X				X		X	X	X

А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	отримані у плановану період бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	515	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період інші залучені кошти, що підлягають поверненню	520	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	525	X				X		X				X		X	X	X
	залишкові кошти	530	X				X		X				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	0,00	0,00	X	0,00	X	X	0,00
	амортизаційні відрахування	540	X				X		X				X		X	X	X
	виробничі інвестиції з прибутку	545	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	550	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	555	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період інші залучені кошти, що підлягають поверненню	560	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	565	X				X		X				X		X	X	X
	залишкові кошти	570	X				X		X				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	0,00	0,00	X	0,00	X	X	0,00
	амортизаційні відрахування	580	X				X		X				X		X	X	X
	виробничі інвестиції з прибутку	585	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	590	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	595	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період інші залучені кошти, що підлягають поверненню	600	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	605	X				X		X				X		X	X	X
	залишкові кошти	610	X				X		X				X		X	X	X
	Усього за розділом III	615	**X**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**X**	**0,00**	**X**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**X**	**0,00**	**X**	**X**	**0,00**
	Усього за розділом III загальна сума фінансування, у тому числі:	620	X				X		X				X		X	X	X
	амортизаційні відрахування	625	X				X		X				X		X	X	X
	виробничі інвестиції з прибутку	630	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	635	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	640	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період інші залучені кошти, що підлягають поверненню	645	X				X		X				X		X	X	X
	отримані у плановану період інші залучені кошти, що не підлягають поверненню	650	X				X		X				X		X	X	X

А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
залишкові кошти		655	X				X		X				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 втрат 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	0,00	0,00	X	0,00	X	X	0,00
амортизаційні відрахування		665	X				X		X				X		X	X	X
виробничі інвестиції з прибутку		670	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		675	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		680	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		685	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		690	X				X		X				X		X	X	X
залишкові кошти		695	X				X		X				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	0,00	0,00	X	0,00	X	X	0,00
амортизаційні відрахування		705	X				X		X				X		X	X	X
виробничі інвестиції з прибутку		710	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		715	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		720	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		725	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		730	X				X		X				X		X	X	X
залишкові кошти		735	X				X		X				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	0,00	0,00	X	0,00	X	X	0,00
амортизаційні відрахування		745	X				X		X				X		X	X	X
виробничі інвестиції з прибутку		750	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		755	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		760	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		765	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		770	X				X		X				X		X	X	X

А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
залишкові кошти		775	X				X		X				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	0,00	0,00	X	0,00	X	X	0,00
амортизаційні відрахування		785	X				X		X				X		X	X	X
виробничі інвестиції з прибутку		790	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		795	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		800	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		805	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		810	X				X		X				X		X	X	X
залишкові кошти		815	X				X		X				X		X	X	X
Усього за розділом IV		820	**X**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**X**	**0,00**	**X**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**X**	**0,00**	**X**	**X**	**0,00**
Усього за розділом IV загальна сума фінансування, у тому числі:		825	X				X		X				X		X	X	X
амортизаційні відрахування		830	X				X		X				X		X	X	X
виробничі інвестиції з прибутку		835	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню		840	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню		845	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню		850	X				X		X				X		X	X	X
отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що не підлягають поверненню		855	X				X		X				X		X	X	X
залишкові кошти		860	X				X		X				X		X	X	X
Усього за інвестиційною програмою		865	**X**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**X**	**0,00**	**X**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**X**	**0,00**	**X**	**X**	**0,00**

(підпис керівника (власника))

(підпис головного бухгалтера)

(підпис виконавця)

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 на _____

(планований період)

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 (з наростаючим підсумком)
				Усього	у тому числі:				
					I квартал (жовтень-грудень)	II квартал (січень-березень)	III квартал (квітень-червень)	IV квартал (липень-вересень)	
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6
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 плановану періоді позикові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	тис. грн	020						x
1.1.4	отримані у плановану періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	тис. грн	025						x
1.1.5	отримані у плановану періоді інші залучені кошти, що підлягають поверненню	тис. грн	030						x
1.1.6	отримані у плановану 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 (з наростаючим підсумком)

(без ПДВ)

№ з/п	Дата платежу	Номер та назва заходу відповідно до фінансового плану схваленої 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

за період з 01 жовтня 20___ по 30 вересня 20___ року

Форма № 4-тепло (річна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
_____

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 І. Загальні показники

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Значення показника
Загальна характеристика суб'єкта господарювання:				
1	Наявність ліцензій, так/ні:		005	
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	0,00
2.1	котелень	од.	030	
2.2	КГУ/ТЕЦ	од.	035	
3	Протяжність теплових мереж в однотрубному вимірі, усього, у тому числі:	км	040	
3.1	попередньоізольовані	км	045	
4	Первісна балансова вартість основних засобів, тис.грн	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	Колцентр/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	КГУ/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	КГУ/ТЕЦ, калорійність натурального палива	ккал/(м куб., кг)	115		
14	Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів	Гкал; МВт*год	120		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	КГУ/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	діб	170		
19	Температура зовнішнього повітря в опалювальному сезоні	°С	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	КГУ/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		
Собівартість та її окремі складники					
24	Повна собівартість, усього, зокрема:	тис. грн	245	0,00	
24.1	паливо	тис. грн	250		
24.2	електроенергія	тис. грн	255		
24.3	оплата праці з ЄСВ	тис. грн	260		
24.4	податки і збори	тис. грн	265		
24.5	амортизація	тис. грн	270		
24.6	ремонти	тис. грн	275		
24.7	інші витрати	тис. грн	280		

Розділ ІІ. 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:	од.	285	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.1	із споживачами, яким постачається теплова енергія	од.	290					
25.2	із споживачами, яким надається комунальна послуга з постачання теплової енергії	од.	295					
25.3	із споживачами, яким надається комунальна послуга з постачання гарячої води	од.	300					
26	Рівень тарифів на теплову енергію	грн/Гкал	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 в 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31.1	для постачання гарячої води	Гкал	355					
		МВт*год	360	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	Фактична повна собівартість теплової енергії	грн/Гкал	365					

Розділ ІІІ. Показники інвестиційної програма (ІП) у сфері теплопостачання								
№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Усього, у тому числі:	Виробництво	Транспортування	Постачання	Постачання гарячої води
33	Наявність ІП, так/ні		370					
34	Реквізит документа про погодження ІП		375					
35	Плановані джерела фінансування ІП, без ПДВ, усього у тому числі:	тис. грн	380	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.1	амортизаційні відрахування	тис. грн	385					
35.2	виробничі інвестиції з прибутку	тис. грн	390					
35.3	інші залучені кошти	тис. грн	395					
35.4	залишкові кошти	тис. грн	400					
36	Джерела фінансування ІП, приведені до фактичних обсягів реалізації теплової енергії	тис. грн	405					
37	Виконання ІП, без ПДВ	тис. грн	410					

(підпис керівника) (ініціали, прізвище)

(підпис головного) (ініціали, прізвище)

(підпис виконавця) (ініціали, прізвище)