

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної
комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг
03.08.2026 № 1313

Зміни

до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках

1. Абзаци другий – дев'ятнадцятий підпункту 1 пункту 3.3 глави 3 замінити п'ятьма новими абзацами другим – шостим такого змісту:

«витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії, які визначаються виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, визначених в установленому порядку, діючих/планованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з їх транспортування, тобто з урахуванням усіх планованих логістичних ланцюгів транспортування паливно-енергетичних ресурсів, калорійних еквівалентів, обсягу енергії природного газу, визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даними базового періоду.

До витрат палива, що враховуються у тарифі на виробництво теплової енергії, не можуть бути віднесені витрати палива, енергія якого перетворюється у механічну роботу, результатом якої є виробництво електричної енергії в обсягах, що перевищують обсяг електричної енергії, використаної на власні технологічні потреби, пов'язані з виробництвом теплової та/або електричної енергії.

На час дії воєнного стану в Україні та протягом шести місяців після його припинення або скасування, у разі якщо зміна планованої розрахункової питомої витрати палива на відпущену теплову енергію є більше ніж на 2 відсотки порівняно з питомою витратою палива, врахованою у діючих (встановлених) тарифах, ліцензіат подає до НКРЕКП обґрунтування причин такої зміни із підтвердними розрахунками та інформацією щодо факторів, що вплинули на зміну питомих витрат палива.

НКРЕКП при встановленні тарифу бере до уваги обґрунтованість заявленої зміни з урахуванням поданих матеріалів, фактичних показників питомих витрат палива за попередні періоди, їх динаміки, особливостей роботи генеруючого обладнання конкретного ліцензіата та може враховувати питому витрату палива на відпущену теплову енергію для включення в тарифи з урахуванням фактичних показників питомих витрат палива за попередні періоди та їх динаміки.

У разі якщо зазначена зміна пов'язана зі зміною методики розподілу витрат палива між виробництвом теплової та електричної енергії та/або зміною коефіцієнта економічного розподілу, іншого коефіцієнта, алгоритму чи іншого розрахункового підходу, що впливає на розподіл витрат палива між видами виробництва, НКРЕКП враховує питому витрату палива на відпущену теплову енергію на рівні, що не перевищує більше ніж на 2 відсотки питому витрату палива на відпущену теплову енергію, яка врахована в останньому встановленому тарифі, в якому питома витрата палива на відпущену теплову енергію була врахована без застосування зміни методики розподілу витрат палива між виробництвом теплової та електричної енергії та/або зміни коефіцієнта економічного розподілу, іншого коефіцієнта, алгоритму чи іншого розрахункового підходу, що впливає на розподіл витрат палива між видами виробництва.».

У зв'язку з цим абзаци двадцятий – шістдесят шостий вважати відповідно абзацами сьомим – п'ятдесят третім.

2. У главі 4:

1) у пункті 4.1:

у підпункті 19:

абзац перший замінити двома новими абзацами першим та другим такого змісту:

«19) перелік заходів та витрат на їх реалізацію, сформований за формою, встановленою у додатку 5 до цієї Методики, разом з пояснювальною запискою та детальною інформацією щодо доцільності та необхідності виконання заходів, які передбачається виконувати за рахунок витрат на ремонтні роботи (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті «виробничі послуги», придбання матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються для ремонту у статті «сировина та допоміжні матеріали»), амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті «амортизація»), планованого прибутку та інших джерел фінансування (далі – ремонтні роботи). Обсяги витрат, доцільність та необхідність виконання ремонтних робіт повинні бути підтверджені державними, галузевими нормативами витрат ресурсів, кошторисами, дефектними актами, актами обстеження, висновками експертних комісій та спеціалізованих організацій, комерційними пропозиціями, прайсами, графіками ремонтів, наказами підприємства, відповідними договорами (за наявності) тощо.

Періодом реалізації ремонтних робіт є календарний рік, протягом якого ліцензіат зобов'язаний їх виконати.».

У зв'язку з цим абзаци другий та третій вважати відповідно абзацами третім та четвертим;

в абзаці третьому слова «планованого періоду» замінити словами «нового календарного року», а слова, знаки та цифру «планованому періоді (додаток 5 до цієї Методики)» замінити словами, знаками та цифрою «відповідному році, сформованого за формою, встановленою у додатку 5 до цієї Методики»;

2) в абзаці другому пункту 4.2 слово «повинен» замінити словом «зобов'язаний», а знак та слова «, на який здійснено встановлення тарифів та їх структури» замінити словами «реалізації ремонтних робіт».

3. У главі 5:

1) пункт 5.7 викласти в такій редакції:

«5.7. Для розрахунку тарифів, зазначених у пунктах 5.1 та 5.2 цієї глави, приймаються діючі тарифи (тарифи, що застосовуються) на виробництво теплової енергії для потреб відповідної категорії споживачів, визначені виходячи з:

загального обсягу виробництва (відпуску) теплової енергії з колекторів власних котелень (з урахуванням обсягу покупної теплової енергії);

ціни на природний газ, що не перевищує рівень, встановлений постановою Кабінету Міністрів України від 19 липня 2022 року № 812 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу щодо особливостей постачання природного газу виробникам теплової енергії та бюджетним установам» (далі – постанова № 812).

Перерахунок відповідних складових структури тарифів на 1 Гкал виробленої теплової енергії здійснюється у разі:

перевищення фактичної ціни природного газу над рівнем, визначеним постановою № 812;

невідповідності бази розрахунку чинних тарифів (якщо вони розраховані не на 1 Гкал загального обсягу відпуску теплової енергії з власних колекторів, включаючи покупну теплову енергію).»;

2) пункт 5.9 викласти в такій редакції:

«5.9. Для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіат, що здійснює виробництво теплової енергії на когенераційних установках з тепловою потужністю кожної такої когенераційної установки не більше 4,3 Гкал/год, повинен подати до НКРЕКП у паперовій та електронній формі:

1) заяву про встановлення тарифів суб'єкта господарювання на виробництво теплової енергії за спрощеною методикою за встановленою формою (додаток 9 до цієї Методики);

2) довідку щодо теплової потужності когенераційної (когенераційних) установки (установок) (додаток 10 до цієї Методики);

3) розшифровку структури діючих тарифів (тарифів, що застосовуються) на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання,

встановлених ліцензіату уповноваженим органом (додаток 11 до цієї Методики), засвідчену у встановленому порядку цим органом (подається ліцензіатами, встановлення тарифів яким здійснюється відповідно до пунктів 5.1 та 5.2 цієї глави);

4) розрахунок тарифу на виробництво теплової енергії на когенераційній (когенераційних) установці (установках) з тепловою потужністю кожної такої когенераційної установки не більше 4,3 Гкал/год, що здійснюється відповідно до пунктів 5.1 та 5.2 цієї глави (додаток 12 до цієї Методики) та пункту 5.3 цієї глави (додаток 13 до цієї Методики);

5) копію договору купівлі-продажу (постачання) теплової енергії з теплопостачальною організацією (споживачем), укладеного відповідно до вимог Правил користування тепловою енергією, затверджених постановою НКРЕКП від 18 червня 2025 року № 888 (попереднього договору, договору (угоди, протоколу) про наміри тощо), з деталізацією обсягів теплової енергії за категоріями споживачів (подається ліцензіатами, встановлення тарифів яким здійснюється відповідно до пунктів 5.2 та 5.3 цієї глави).

Для ліцензіатів, визначених пунктом 5.2 цієї глави, у договорі купівлі-продажу теплової енергії з теплопостачальною організацією (попередньому договорі, договорі (угоді, протоколі) про наміри тощо) вказується, що вартість одиниці купівлі-продажу теплової енергії, визначається виходячи з розміру тарифу на виробництво теплової енергії, встановленого НКРЕКП відповідно до вимог пункту 5.2 цієї глави.

Ліцензіати, визначені пунктом 5.3 цієї глави, разом з копією договору купівлі-продажу теплової енергії з теплопостачальною організацією (попереднього договору, договору (угоди, протоколу) про наміри тощо) надається лист, в якому зазначається про намір звернутися із відповідною заявою щодо встановлення тарифів на транспортування та/або постачання теплової енергії до органу місцевого самоврядування із зазначенням орієнтовних строків встановлення відповідних тарифів;

6) копію договору з постачальником природного газу (попереднього договору, договору (угоди, протоколу) про наміри тощо) з деталізацією обсягів природного газу;

7) копію рішення про видачу ліцензії на право провадження господарської діяльності з транспортування та/або постачання теплової енергії (подається ліцензіатами, встановлення тарифів яким здійснюється відповідно до пункту 5.3 цієї глави);

8) пояснювальну записку з детальною інформацією про ліцензіата (встановлена потужність, характеристики обладнання, форма власності суб'єкта господарювання та інше);

9) копію рішення уповноваженого органу про встановлення діючого тарифу (тарифу, що застосовується) на виробництво теплової енергії для відповідної категорії споживачів суб'єкту господарювання, що подає заяву, або теплопостачальній організації, з якою укладено договір купівлі-продажу теплової енергії (є намір про укладення такого договору);

10) у разі необхідності інші документи, розрахунки, копії.»;

3) після пункту 5.9 доповнити чотирма новими пунктами 5.10 – 5.13 такого змісту:

«5.10. У разі якщо заява та додані до неї документи не відповідають вимогам пункту 5.9 цієї глави, заява залишається без розгляду, про що НКРЕКП письмово повідомляє ліцензіата.

5.11. У разі відповідності заяви та доданих до неї документів вимогам пункту 5.9 цієї глави НКРЕКП розглядає їх протягом 30 календарних днів з дати реєстрації зазначених документів в НКРЕКП.

5.12. НКРЕКП має право звернутися до ліцензіата з метою отримання у визначений НКРЕКП строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих матеріалів, необхідних для підтвердження розрахунків тарифів та вирішення спірних питань, що виникли під час розгляду заяви щодо встановлення або зміни тарифів.

5.13. Рішення НКРЕКП про встановлення тарифів оформлюється постановою.

При встановленні тарифів на виробництво теплової енергії на когенераційних установках з тепловою потужністю кожної такої когенераційної установки не більше 4,3 Гкал/год (крім суб'єктів господарювання, що здійснюють її виробництво на установках з використанням альтернативних джерел енергії), відповідно до цієї глави, структура тарифів не встановлюється.».

У зв'язку із цим пункти 5.10 – 5.12 вважати відповідно пунктами 5.14 – 5.16.

4. Доповнити новою главою такого змісту:

«6. Особливості формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіатами, що здійснюють її виробництво на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках з використанням альтернативних джерел енергії відповідно до положень статті 20 Закону України «Про теплопостачання»

6.1 Для ліцензіатів, що здійснюють виробництво теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС та КГУ з використанням альтернативних джерел енергії, яким встановлено

тариф на теплову енергію для потреб населення, установ та організацій, що фінансуються з державного чи місцевого бюджету, на рівні діючого для суб'єкта господарювання тарифу на теплову енергію, вироблену з використанням природного газу, для потреб відповідної категорії споживачів, тариф на виробництво теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС та КГУ з використанням альтернативних джерел енергії для потреб населення, установ та організацій, що фінансуються з державного чи місцевого бюджету, встановлюється на рівні діючого для суб'єкта господарювання тарифу на виробництво теплової енергії, виробленої з використанням природного газу, для потреб відповідної категорії споживачів.

6.2. Для ліцензіатів, що здійснюють виробництво теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС та КГУ з використанням альтернативних джерел енергії, яким встановлено тариф на теплову енергію для потреб населення, установ та організацій, що фінансуються з державного чи місцевого бюджету, на рівні середньозваженого тарифу на теплову енергію, вироблену з використанням природного газу, для потреб відповідної категорії споживачів, тариф на виробництво теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС та КГУ з використанням альтернативних джерел енергії для потреб населення, установ та організацій, що фінансуються з державного чи місцевого бюджету, визначається як різниця між середньозваженим тарифом на теплову енергію і тарифами на транспортування та постачання теплової енергії, що визначаються на рівні діючих для суб'єкта господарювання тарифів на транспортування та постачання теплової енергії, виробленої з використанням природного газу, для потреб відповідної категорії споживачів.

У разі відсутності для суб'єкта господарювання встановлених тарифів на транспортування та постачання теплової енергії, виробленої з використанням природного газу, для потреб відповідної категорії споживачів, тарифи на транспортування та постачання теплової енергії визначаються на рівні середньозважених тарифів на транспортування та постачання теплової енергії.

6.3. Розрахунок середньозважених тарифів на теплову енергію, вироблену з використанням природного газу, для потреб населення, установ та організацій, що фінансуються з державного чи місцевого бюджету, здійснюється за адміністративно-територіальними одиницями (Автономною Республікою Крим, областями, містами Києвом чи Севастополем) центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері забезпечення енергетичної ефективності, у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.

Розрахунок середньозважених тарифів на транспортування та постачання теплової енергії, виробленої з використанням природного газу, для потреб відповідної категорії споживачів здійснюється центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері забезпечення енергетичної ефективності, як середньозважених для всієї території України у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.

6.4. Ліцензіат, що здійснює виробництво теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС та КГУ з використанням альтернативних джерел енергії та якому встановлено тариф відповідно до цієї глави, може подавати розрахунок тарифів на коригування у разі зміни розрахункових тарифів більше ніж на 5 % від встановлених тарифів та зобов'язаний надати розрахунок тарифів на коригування у разі наявності одного з таких факторів:

- зменшення більше ніж на 5 % встановлених уповноваженим органом діючих тарифів (тарифів, що застосовуються) на виробництво теплової енергії;
- зменшення більше ніж на 5 % середнього тарифу по Україні на виробництво теплової енергії для відповідної категорії споживачів.

6.5. За наявності обставин, передбачених пунктом 6.4 цієї глави, НКРЕКП за власною ініціативою може скоригувати тарифи на виробництво теплової енергії, що вироблена на ТЕЦ, ТЕС та КГУ з використанням альтернативних джерел енергії.

6.6. Ліцензіат може застосовувати для розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС та КГУ з використанням альтернативних джерел енергії для потреб населення, установ та організацій, що фінансуються з державного чи місцевого бюджету, тільки один із варіантів розрахунку – або визначений главами 1 – 4 цієї Методики, або визначений цією главою.

6.7. Для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії відповідно до положень цієї глави, ліцензіат, що здійснює виробництво теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС та КГУ з використанням альтернативних джерел енергії, повинен подати до НКРЕКП у паперовій та електронній формі:

1) заяву про встановлення тарифів суб'єкта господарювання на виробництво теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС та КГУ з використанням альтернативних джерел енергії за встановленою формою (додаток 8 до цієї Методики);

2) копію рішення уповноваженого органу про встановлення суб'єкту господарювання діючого тарифу на теплову енергію, її виробництво з використанням природного газу, транспортування та постачання для відповідної категорії споживачів;

3) середньозважені тарифи на теплову енергію, виробництво теплової енергії з використанням природного газу для потреб населення, установ та організацій, що фінансуються з державного чи місцевого бюджету, транспортування та постачання теплової енергії, що оприлюднені центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження,

відновлювальних джерел енергії та альтернативних видів палива, відповідно до вимог чинного законодавства (копія документа);

4) розрахунок тарифу на виробництво теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС та КГУ з використанням альтернативних джерел енергії;

5) пояснювальну записку з детальною інформацією про ліцензіата (встановлена потужність, характеристики обладнання, форма власності суб'єкта господарювання та інше);

6) документ, що підтверджує наявність наміру постачання теплової енергії відповідним категоріям споживачів теплової енергії (бюджетні установи та/або населення), з зазначенням обсягів споживання;

7) інформацію щодо видів паливно-енергетичних ресурсів, що використовуються для виробництва теплової енергії.

6.8. У разі якщо заява та додані до неї документи не відповідають вимогам пункту 6.7 цієї глави, заява залишається без розгляду, про що НКРЕКП письмово повідомляє ліцензіата.

6.9. У разі відповідності заяви та доданих до неї документів вимогам пункту 6.7 цієї глави НКРЕКП розглядає їх протягом 30 календарних днів з дати реєстрації зазначених документів в НКРЕКП.

6.10. НКРЕКП має право звернутися до ліцензіата з метою отримання у визначений НКРЕКП строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих матеріалів, необхідних для підтвердження розрахунків тарифів та вирішення спірних питань, що виникли під час розгляду заяви щодо встановлення або зміни тарифів.

6.11. Рішення НКРЕКП про встановлення тарифів оформлюється постановою.

При встановленні тарифів на виробництво теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС та КГУ з використанням альтернативних джерел енергії відповідно до цієї глави структура тарифів не встановлюється.».

5. У назві додатка 5 слова «планованому періоді» замінити знаком та словом «_____ році».

6. Додатки 8 та 9 викласти в новій редакції, що додаються.

7. Доповнити чотирма новими додатками 10 – 13, що додаються.

Додаток 8
до Методики формування,
розрахунку та встановлення тарифів
на теплову енергію, що виробляється
на теплоелектроцентралях, теплових
електростанціях та когенераційних
установках

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних
послуг

ЗАЯВА
про встановлення (зміну) тарифів на виробництво теплової енергії для
суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з
виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплових
електростанціях та когенераційних установках з використанням
альтернативних джерел енергії
(повний перегляд/коригування)
(необхідне підкреслити)

(назва ліцензіата, код ЄДРПОУ, адреса провадження діяльності)

Згідно з частиною п'ятою статті 20 Закону України «Про тепlopостачання» прошу
розглянути заяву та додані до неї матеріали про встановлення (зміну) тарифів на
виробництво теплової енергії для

(категорія споживачів)

відповідно до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на
теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових
електростанціях та когенераційних установках (вказати необхідне)

6.1	6.2	Загальна процедура відповідно до глав 1 – 4

Підтверджую, що додані до заяви документи містять достовірну
інформацію.

Керівник ліцензіата

(підпис)

(власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«__» _____ 20__ року

Додаток 9
до Методики формування, розрахунку
та встановлення тарифів на теплову
енергію, що виробляється
на теплоелектроцентралях, теплових
електростанціях та когенераційних
установках

Голові
Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

ЗАЯВА
про встановлення (зміну) тарифів суб'єкта господарювання на виробництво
теплової енергії відповідно до глави 5 Методики

(назва суб'єкта господарювання, код ЄДРПОУ, адреса провадження діяльності)

Прошу розглянути заяву та додані до неї матеріали про встановлення (зміну) тарифів на виробництво теплової енергії на когенераційних установках з тепловою потужністю кожної такої когенераційної установки не більше 4,3 Гкал/год відповідно до глави 5 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках (далі – Методика) (вказати пункт)

5.1	5.2	5.3

Підтверджую, що додані до заяви документи містять достовірну інформацію.

Керівник ліцензіата

(підпис)

(власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«___» _____ 20__ року

Додаток 10
до Методики формування, розрахунку
та встановлення тарифів на теплову енергію,
що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових
електростанціях та когенераційних установках

Довідка щодо теплової потужності когенераційної (когенераційних) установки (установок)

(повне найменування суб'єкта господарювання)											(Код ЄДРПОУ)		
№ з/п	Назва виробничого об'єкта	Місцезнаходження виробничого об'єкта				Установлена електрична потужність обладнання, кВт	Установлена теплова потужність обладнання, відповідно до ліцензійної справи, Гкал/год	Планований річний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів КГУ з метою її подальшого продажу, Гкал					
		Область	Місто	Вулиця	№			Усього, у тому числі:	Населення	Бюджетні установи	Релігійні організації	Інші споживачі	
1	КГУ							0					
2	КГУ							0					
Заповнюється у разі розміщення КГУ безпосередньо за місцезнаходженням джерела теплової енергії або у разі підключення нової КГУ до теплових мереж у зоні діючого джерела теплової енергії													
№ з/п	Назва виробничого об'єкта	Місцезнаходження виробничого об'єкта (котельня тощо)				Джерело теплової енергії знаходиться у власності або у користуванні (вказати назву суб'єкта господарювання)	Теплова потужність обладнання, відповідно до ліцензійної справи, Гкал/год	Фактичний річний обсяг виробленої теплової енергії джерелом т/е з метою її продажу за минулий календарний рік, Гкал					
		Область	Місто	Вулиця	№			Усього, у тому числі:	Населення	Бюджетні установи	Релігійні організації	Інші споживачі	
1	Котельня							0					
2								0					

(дата)

(підпис)

(власне ім'я ПРИЗВИЩЕ керівника)

Додаток 11
до Методики формування, розрахунку та
встановлення тарифів на теплову енергію,
що виробляється на
теплоелектроцентралях, теплових
електростанціях та когенераційних
установках

**Розшифровка структури діючих (що застосовуються) тарифів на теплову енергію її виробництво, транспортування та постачання, встановлених
уповноваженим органом**

(повне найменування суб'єкта господарювання)		(Код ЄДРПОУ)	(Область, населений пункт)		
без ПДВ					
№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	Для потреб бюджетних установ	Для потреб інших споживачів	Для потреб релігійних організацій
		грн/Гкал	грн/Гкал	грн/Гкал	грн/Гкал
1	Діючий (що застосовується) тариф на теплову енергію, у тому числі:	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	на виробництво теплової енергії, у тому числі:				
1.1.1	вартість палива (усі види палива без витрат на транспортування та розподіл природного газу)				
1.1.2	транспортування природного газу				
1.1.3	витрати на електроенергію				
1.1.4	витрати на покупну теплову енергію				
1.1.5	собівартість виробництва теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, КГУ				
1.1.6	собівартість виробництва теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії				
1.2	на транспортування теплової енергії *				
1.3	на постачання теплової енергії *				
Довідково:					
ціна природного газу, врахованого в діючому (що застосовується) тарифі на теплову енергію, грн/тис. куб. м без ПДВ					
* вказується назва тарифу - з/без ЦТП, ІТП, лічильників і т.д.					
Категорія споживачів		Назва органу, дата та номер рішення, яким встановлено тариф на теплову енергію/виробництво теплової енергії			
- для потреб населення					
- для потреб бюджетних установ					
- для потреб інших споживачів					
- для потреб релігійних організацій					

(орган місцевого самоврядування, посада)

(підпис)
М.П.

(власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

(посада керівника теплопостачальної/теплогенеруючої організації)

(підпис)

(власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 12

до Методики формування, розрахунку
та встановлення тарифів на теплову енергію, що
виробляється на теплоелектроцентралях,
теплових електростанціях та когенераційних
установках

**Розрахунок тарифу на виробництво теплової енергії на когенераційній (когенераційних) установці (установках)
з тепловою потужністю кожної такої когенераційної установки не більше 4,3 Гкал/год**

(повне найменування суб'єкта господарювання)		(Код ЄДРПОУ)	(Область, населений пункт)		
без ПДВ					
№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	Для потреб бюджетних установ	Для потреб інших споживачів	Для потреб релігійних організацій
		грн/Гкал	грн/Гкал	грн/Гкал	грн/Гкал
1	Розрахунковий тариф на виробництво теплової енергії на когенераційній установці (відповідно до пунктів 5.1 та 5.2 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках), у тому числі:	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	вартість палива (усі види палива без витрат на транспортування та розподіл природного газу)				
1.2	транспортування природного газу				
1.3	витрати на електроенергію				
1.4	витрати на куповану теплову енергію				
1.5	собівартість виробництва теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, КГУ				
1.6	собівартість виробництва теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії				
Довідково:					
2	Плановий річний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, Гкал				
		0			

заповнюються всі клітинки, у тому числі з нульовими значеннями

(дата)

(підпис)

(власне ім'я ПРИЗВИЩЕ керівника)

Додаток 13
до Методики формування, розрахунку
та встановлення тарифів на теплову енергію,
що виробляється на теплоелектроцентралях,
теплових електростанціях та когенераційних
установках

**Розрахунок тарифу на виробництво теплової енергії на когенераційній (когенераційних) установці (установках)
з тепловою потужністю кожної такої когенераційної установки не більше 4,3 Гкал/год**

(повне найменування суб'єкта господарювання)	(Код ЄДРПОУ)	(Область, населений пункт)

без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	Для потреб бюджетних установ	Для потреб інших споживачів	Для потреб релігійних організацій
		грн/Гкал	грн/Гкал	грн/Гкал	грн/Гкал
1	Розрахунковий тариф на виробництво теплової енергії когенераційною установкою (відповідно до пункту 5.3 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках)				
	Визначено відповідно до інформації, розміщеної на сайті НКРЕКП, _____				
Довідково:					
2	Плановий річний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, Гкал				
		0			

заповнюються всі клітинки, у разі відсутності тарифу вказується значення "-"

(дата)

(підпис)

(власне ім'я ПРІЗВИЩЕ керівника)