

## ОБҐРУНТУВАННЯ

**до схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках»**

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», статті 16 Закону України «Про теплопостачання» НКРЕКП розробляє та затверджує нормативно-правові акти, зокрема порядки (методики) формування, розрахунку та встановлення державних регульованих цін і тарифів для суб'єктів природних монополій у сферах енергетики та комунальних послуг, а також для інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг.

У зв'язку із внесенням змін до статті 20 Закону України «Про теплопостачання», зокрема щодо особливостей формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіатами, що здійснюють її виробництво на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та КУ з використанням альтернативних джерел енергії, та з метою уточнення, а також конкретизації окремих положень Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991, а саме: в частині норм, що стосуються питомих витрат палива на відпущену теплову енергію для включення їх в тариф; заходів ремонтних робіт та витрат на їх реалізацію, зокрема конкретизації періоду реалізації ремонтних робіт; щодо формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіатами, що здійснюють її виробництво на когенераційних установках (далі – КУ) з тепловою потужністю кожної такої КУ не більше 4,3 Гкал/год, Департаментом розроблено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» (далі – проєкт постанови).

**З огляду на зазначене, та оскільки проєкт постанови має ознаки регуляторного акта, пропонується:**

**схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову**



**енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках»;**

**оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень та пропозицій.**

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

**Руслан ОВЧАРЕНКО**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

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

Відповідно до законів України «Про теплопостачання» та «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 Зміни до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 991, що додаються.

2. 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

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ \_\_\_\_\_

### **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.

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 4 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 оцінює 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 4 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 разі якщо ліцензіат не дотримався строків подання документів, передбачених пунктом 4.3 глави 4 цієї Методики, питома витрата палива на відпущену теплову енергію враховується на рівні, що не перевищує більше ніж на 2 відсотки питому витрату палива на відпущену теплову енергію, враховану в останньому встановленому тарифі.».

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 абзаци 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);

б) 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 теплопостачання» 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							
<b>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</b>															
№ 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)	
<i>без ПДВ</i>					
№ 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
<b>1</b>	<b>Діючий (що застосовується) тариф на теплову енергію, у тому числі:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>1.1</b>	<b>на виробництво теплової енергії, у тому числі:</b>				
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	<b>на транспортування теплової енергії *</b>				
1.3.	<b>на постачання теплової енергії *</b>				
<b>Довідково:</b>					
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.					
		<b>Назва органу, дата та номер рішення, яким встановлено тариф на теплову енергію/виробництво теплової енергії</b>			
<b>Категорія споживачів</b>					
- 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 теплостачальної/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)		
<i>без ПДВ</i>					
№ 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
<b>1</b>	<b>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:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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				
<b>Довідково:</b>					
<b>2</b>	<b>Плановий річний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, Гкал</b>				
		<b>0</b>			

заповнюються всі клітинки, у тому числі з нульовими значеннями

\_\_\_\_\_ (дата)

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (власне ім'я ПРІЗВИЩЕ 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	<b>Розрахунковий тариф на виробництво теплової енергії когенераційною установкою</b> (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, _____				
<b>Довідково:</b>					
2	<b>Плановий річний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, Гкал</b>				
		<b>0</b>			

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

\_\_\_\_\_ (дата)

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ власне ім'я ПРІЗВИЩЕ керівника

## Порівняльна таблиця

до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках»

Редакція положення Методики	Пропозиції НКРЕКП
<b>3. Визначення величини і групування планованих витрат</b>	
<p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p><del>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 відповідно до положень ГКД 34.09.103-96 «Розрахунок звітних техніко-економічних показників електростанції про теплову економічність обладнання. Методичні вказівки» (далі — ГКД 34.09.103-96) та з урахуванням положень пункту 5.4.2 ГКД 34.20.507-2003 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила», затвердженого наказом Міністерства палива та енергетики України від 13 червня 2003 року № 296, (у частині складання енергетичних характеристик устаткування та визначення обсягів витрат палива на виробництво теплової та електричної енергії), а також 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, якісних характеристик палива, обсягу енергії природного газу, визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даними</del></p>	<p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p><b>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.</b></p> <p>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 4 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.</p>

~~базового/попереднього до базового періоду, або інформації інших центральних органів виконавчої влади/державних установ.~~

~~При розрахунку питомих витрат палива на відпущену теплову енергію не допускається застосування коефіцієнтів (математичних алгоритмів тощо), які збільшують витрати палива (питомі витрати палива) на виробництво теплової енергії за рахунок зменшення витрат палива (питомих витрат палива) на виробництво електричної енергії при її комбінованому виробництві та які не передбачені ГКД 34.09.103-96 та СОУ Н МПЕ 40.1.09.111:2005 «Розрахункові питомі витрати палива на відпущену електричну і теплову енергію на прогнозований період. Методика визначення».~~

~~В окремих випадках за наявності обґрунтованих причин на час дії воєнного стану в Україні та протягом шести місяців після його припинення або скасування, ліцензіатам дозволяється застосовувати нормативні документи, які використовувалися при розрахунку витрат палива (питомих витрат палива), що враховані в діючих (встановлених) тарифах на виробництво теплової енергії.~~

~~При формуванні, розрахунку та встановленні тарифів на виробництво теплової енергії витрати на паливо та структура використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії) визначаються з урахуванням аналізу фактичних даних за попередні періоди виходячи з особливостей роботи генеруючого обладнання та устаткування конкретного ліцензіата, режимів роботи генеруючого обладнання та устаткування, можливості використання паливно-енергетичних ресурсів з найменшою вартістю для досягнення найнижчої собівартості, технічного стану чи технічної можливості роботи генеруючого обладнання та устаткування (значення максимального та мінімального навантажень котлів і турбін, характеру добового графіка зміни навантаження, старіння устаткування, освоєння введеного устаткування, структури і якості спалюваного палива,~~

**НКРЕКП при встановленні тарифу оцінює 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 4 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 разі якщо ліцензіат не дотримався строків подання документів, передбачених пунктом 4.3 глави 4 цієї Методики, питома витрата палива на відпущену теплову енергію враховується на рівні, що не перевищує більше ніж на 2 відсотки питому витрату палива на відпущену теплову енергію, враховану в останньому встановленому тарифі.**

...

температури зовнішнього повітря, температури охолоджувальної води на вході в конденсатори турбін тощо), а також інших зовнішніх факторів.

На час дії воєнного стану в Україні та протягом шести місяців після його припинення або скасування, у разі зміни планованої розрахункової питомої витрати палива на відпущену теплову енергію більш ніж на 5% порівняно з питомою витратою палива, врахованою в діючих (встановлених) тарифах, НКРЕКП може враховувати питому витрату палива на відпущену теплову енергію з урахуванням фактичних показників питомих витрат палива за попередні періоди та їх динаміки. Зазначена зміна планованої розрахункової питомої витрати палива на відпущену теплову енергію може бути пов'язаною, зі зміною:

методики розподілу витрат палива між виробництвом теплової та електричної енергії порівняно з методикою, яка застосовувалася в діючих (встановлених) тарифах;

економічного коефіцієнта розподілу (частки тепла, відпущеного з відпрацьованою парою турбін, яка умовно відноситься на виробництво електричної енергії і забезпечує оптимізацію питомих витрат палива) порівняно з коефіцієнтом економічного розподілу, який застосовувався в діючих (встановлених) тарифах;

річного планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії порівняно з відповідними обсягами, які враховані в діючих (встановлених) тарифах;

структури використання палива (у разі застосування декількох видів палива при комбінованому виробництві теплової та електричної енергії) порівняно з відповідною структурою, яка врахована в діючих (встановлених) тарифах.

~~При цьому якщо при визначенні планованої розрахункової питомої витрати палива на відпущену теплову енергію ліцензіатом застосовувалася інша методика розподілу витрат палива та/або інший економічний коефіцієнт розподілу, ніж ті, що враховані в діючих (встановлених) тарифах:~~

~~до макетів розрахунку нормативних питомих витрат і економії палива на відпущену електричну і теплову енергію ліцензіат додає порівняльний аналіз питомих витрат палива, які визначаються відповідно до ГКД 34.09.100-2003 «Витрати палива на відпущену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві на теплових електростанціях. Методика визначення» (далі — ГКД 34.09.100-2003) із застосуванням граничного значення коефіцієнта економічного розподілу відповідно до додатка 1 до ГКД 34.09.100-2003. Крім того, визначається приведений розрахунковий коефіцієнт економічного розподілу, застосування якого при використанні ГКД 34.09.100-2003 дало б ті самі результати щодо питомих витрат палива, що подані у відповідних макетах;~~

~~для періодів, у яких ліцензіатом застосовувалася інша методика розподілу витрат палива та/або інший економічний коефіцієнт розподілу, ніж ті, що враховані в діючих (встановлених) тарифах, та у яких фактичні питомі витрати палива перевищують більш ніж на 3% питому витрату палива, враховану в діючих (встановлених) тарифах, надаються скориговані фактичні питомі витрати палива (для виробництва теплової і електричної енергії), які визначені ліцензіатом згідно з методикою розподілу витрат палива та/або економічним коефіцієнтом розподілу, врахованими в діючих (встановлених) тарифах.~~

~~Для випадків, визначених в абзацах сьомому і восьмому цього підпункту, НКРЕКП при встановленні тарифу на вироблену теплову енергію враховує питому витрату палива на відпущену теплову енергію з урахуванням фактичних та скоригованих фактичних~~

~~питомих витрат палива за попередні 10 років та їх динаміки. У разі ненадання ліцензіатом зазначених у абзаці тринадцятому цього підпункту розрахунків скоригованих фактичних питомих витрат палива НКРЕКП не враховує фактичні питомі норми у періодах за попередні 10 років, у яких ліцензіатом застосовувалася інша методика розподілу витрат палива та/або інший економічний коефіцієнт розподілу фактичних показників питомих витрат палива, ніж ті, що були враховані в діючих (встановлених) тарифах. Для випадків, передбачених цим абзацом, питома витрата палива на відпущену теплову енергію з урахуванням фактичних та скоригованих фактичних питомих витрат палива враховується на рівні питомої витрати палива на відпущену теплову енергію:~~

~~врахованої у діючих тарифах — у разі, якщо розрахункове значення є нижчим ніж враховане у діючих (встановлених) тарифах;~~

~~визначеної за розрахунком — у разі, якщо розрахункове значення перевищує питомі витрати, враховані у тарифах, не більш як на 3 %;~~

~~врахованої у діючих тарифах, збільшеної на 3 % — у разі, якщо розрахункове значення перевищує питомі витрати, враховані у тарифах, більш як на 3 %.~~

~~У разі якщо у діючому тарифі питомі витрати палива на відпущену теплову енергію враховані відповідно до абзаців тринадцятого — сімнадцятого цього підпункту, то для абзаців одинадцятого — чотирнадцятого цього підпункту замість даних, врахованих у діючому тарифі, застосовуються дані з останнього встановленого тарифу, у якому питомі витрати палива на відпущену теплову енергію враховані без застосування положень абзаців тринадцятого — сімнадцятого цього підпункту.~~

~~У разі якщо зміна планованої розрахункової питомої витрати палива на відпущену теплову енергію пов'язана із суттєвою зміною складу генеруючого обладнання (або виду палива), яка сталася~~

~~внаслідок руйнування або пошкодження генеруючого обладнання у зв'язку зі збройною агресією Російської Федерації, або встановлення нового генеруючого обладнання сумарною потужністю більше 4,3 Гкал/год та не пов'язана з винадками, переліченими в абзацах єьомому і воььомому цього підпункту, вимога щодо врахування питомої витрати палива на відпущену теплову енергію з урахуванням фактичних показників питомих витрат палива за попередні періоди та їх динаміки не застосовується.~~

Виробники, що здійснюють діяльність з виробництва електричної та теплової енергії у комбінований спосіб, надають розроблені (переглянуті) нормативні енергетичні характеристики устаткування електростанції, у тому числі графіки вихідно-нормативних питомих витрат палива, макет розрахунку нормативних питомих витрат і економії палива на відпущену електричну і теплову енергію, які були виконані відповідно до чинних галузевих нормативних документів, а також висновки про проведену кваліфікованими організаціями в галузі енергетики експертизу здійснених розрахунків питомих витрат умовного палива енергетичного об'єкта (електростанції).

У разі комбінованого виробництва електричної та теплової енергії на когенераційних установках визначення витрат палива та втрат, пов'язаних із виробництвом відповідної енергії, здійснюється на підставі паспортних характеристик обладнання та з урахуванням фактичних або планованих режимів його роботи.

...

#### 4. Процедура встановлення та зміни тарифів

4.1. Для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіат подає:

...

19) перелік заходів та витрат на їх реалізацію, **передбачених у планованому періоді (додаток 5 до цієї Методики), які**

4.1. Для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіат подає:

...

19) перелік заходів та витрат на їх реалізацію, **сформований за формою, встановленою у додатку 5 до цієї Методики, разом з**

**виконуються** 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. ~~Ліцензіат надає пояснювальну записку з детальною інформацією щодо необхідності виконання запланованих заходів, які передбачається виконати у планованому періоді.~~ **Плановані витрати на ремонтні роботи** 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.

#### Абзац відсутній

У випадку коли ліцензіат не подає до НКРЕКП заяву та розрахунки тарифів на виробництво теплової енергії на планований період, такий ліцензіат зобов'язаний не пізніше ніж протягом місяця після початку **планованого періоду** звернутися до НКРЕКП листом щодо внесення змін до структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт (далі – лист щодо зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт) із наданням відповідного переліку заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у **планованому періоді (додаток 5 до цієї Методики)**, у розмірі затверджених витрат діючого тарифу з відповідними обґрунтуваннями згідно з вимогами, визначеними в абзаці першому цього підпункту.

**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 випадку коли ліцензіат не подає до НКРЕКП заяву та розрахунки тарифів на виробництво теплової енергії на планований період, такий ліцензіат зобов'язаний не пізніше ніж протягом місяця після початку **нового календарного року** звернутися до НКРЕКП листом щодо внесення змін до структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт (далі – лист щодо зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт) із наданням відповідного переліку заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у **відповідному році, сформованого за формою, встановленою у додатку 5 до цієї Методики**, у розмірі затверджених витрат діючого тарифу з

...	відповідними обґрунтуваннями згідно з вимогами, визначеними в абзаці першому цього підпункту. ...
<p>4.2. Інформація про фактичне виконання ремонтних робіт надається до НКРЕКП щоквартально наростаючим підсумком та за підсумками року відповідно до додатка 5 «Інформація про фактичне виконання заходів ремонтних робіт та заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації ТЕЦ (у разі прийняття Кабінетом Міністрів України рішення про тимчасову підтримку)» до форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282.</p> <p>Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись переліку заходів та запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії. У разі необхідності виконання ремонтних робіт, що не були передбачені встановленою структурою тарифів на виробництво теплової енергії, ліцензіат <b>повинен</b> звернутися до НКРЕКП листом щодо зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт з наданням відповідних обґрунтовуючих матеріалів, але, як правило, не пізніше ніж за 1 місяць до закінчення періоду, <b>на який здійснено встановлення тарифів та їх структури.</b></p> <p>...</p>	<p>4.2. Інформація про фактичне виконання ремонтних робіт надається до НКРЕКП щоквартально наростаючим підсумком та за підсумками року відповідно до додатка 5 «Інформація про фактичне виконання заходів ремонтних робіт та заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації ТЕЦ (у разі прийняття Кабінетом Міністрів України рішення про тимчасову підтримку)» до форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282.</p> <p>Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись переліку заходів та запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії. У разі необхідності виконання ремонтних робіт, що не були передбачені встановленою структурою тарифів на виробництво теплової енергії, ліцензіат <b>зобов'язаний</b> звернутися до НКРЕКП листом щодо зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт з наданням відповідних обґрунтовуючих матеріалів, але, як правило, не пізніше ніж за 1 місяць до закінчення періоду <b>реалізації ремонтних робіт.</b></p> <p>...</p>
<p><b>5. Особливості формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіатами, що здійснюють її виробництво 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)</b></p>	
<p><b>5.7.</b> 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 з урахуванням ціни на природний газ, яка не може бути</p>	<p><b>5.7.</b> 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, <b>визначені виходячи з:</b></p>

більшою ніж визначена 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».

**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).**

**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 ~~заяву про встановлення тарифів суб'єкта господарювання на виробництво теплової енергії за спрощеною методикою за формою, встановленою у додатку 9 до цієї Методики.~~

**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);

	<p>10) у разі необхідності інші документи, розрахунки, копії.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>5.13. Рішення НКРЕКП про встановлення тарифів оформлюється постановою.</p> <p>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.</p>
Розділ відсутній	<p>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 тепlopостачання»</p>

**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.**

	<p><b>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.</b></p> <p><b>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.</b></p> <p><b>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.</b></p> <p><b>6.11. Рішення НКРЕКП про встановлення тарифів оформлюється постановою.</b>  <b>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.».</b></p>
--	---

### Додатки

<p style="text-align: right;">Додаток 5 до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках</p> <p style="text-align: center;"><b>ПЕРЕЛІК</b> заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у <b>планованому періоді</b></p> <p>...</p>	<p style="text-align: right;">Додаток 5 до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках</p> <p style="text-align: center;"><b>ПЕРЕЛІК</b> заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у _____ <b>році</b></p> <p>...</p>
---	--

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 тарифів на теплову енергію для суб'єктів  
господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва  
електричної та (або) з виробництва теплової енергії на  
теплоелектроцентралях (далі—ТЕЦ), теплових електростанціях (далі—  
ТЕС) та когенераційних установках (далі—КУ), включаючи ТЕЦ, ТЕС та  
КУ з використанням альтернативних джерел енергії  
(повний перегляд/коригування)  
*(необхідне підкреслити)*

\_\_\_\_\_  
(назва ліцензіата)

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

\_\_\_\_\_  
(категорія споживачів)

Підтверджую, що додані до заяви документи містять достовірну  
інформацію.

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  
теплопостачання» 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

До заяви додаються:

1. — Розрахунки розміру тарифу (-ів) на виробництво теплової енергії з використанням альтернативних джерел енергії для відповідних категорій споживачів, що виконані відповідно до положень частини п'ятої статті 20 Закону України «Про теплопостачання».

2. — Середньозважені тарифи на теплову енергію, вироблену з використанням природного газу, для потреб населення, установ та організацій, що фінансуються з державного чи місцевого бюджету, а також тарифи на транспортування та постачання теплової енергії, що оприлюднені центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері ефективного використання наливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлювальних джерел енергії та альтернативних видів палива, відповідно до вимог чинного законодавства (копія документа).

3. — Копія рішення щодо встановлених (діючих) для суб'єкта господарювання тарифів на теплову енергію, вироблену з використанням природного газу, для потреб установ та організацій, що фінансуються з державного чи місцевого бюджету, а також для потреб населення (у разі наявності).

4. — Копія рішення щодо встановлених (діючих) для суб'єкта господарювання тарифів на транспортування та постачання теплової енергії, виробленої з використанням природного газу (у разі наявності).

5. — Документальне підтвердження щодо наміру постачання теплової енергії відповідним категоріям споживачів теплової енергії (бюджетні установи та/або населення) з зазначенням обсягів споживання.

6. — Інформацію щодо видів наливно-енергетичних ресурсів, що використовуються для виробництва теплової енергії.

Керівник ліцензіата \_\_\_\_\_  
(підпис) (П.І.Б.)

«    »                   20    року

Підтверджую, що додані до заяви документи містять достовірну інформацію.

Керівник ліцензіата \_\_\_\_\_  
(підпис)                   (власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«    »                   20    року

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 (вказати пункт)

5.1	5.2	5.3

До заяви додаються:

1. ~~Розрахунки розміру тарифу (-ів) на виробництво теплової енергії з використанням альтернативних джерел енергії для відповідних категорій споживачів, що виконані відповідно до положень частини п'ятої статті 20 Закону України «Про теплопостачання».~~
2. ~~Середньозважені тарифи на теплову енергію, вироблену з використанням природного газу, для потреб населення, установ та організацій, що фінансуються з державного чи місцевого бюджету, а також тарифи на 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~~

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 (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

та альтернативних видів палива, відповідно до вимог чинного законодавства (копія документа).

3. Копія рішення щодо встановлених (діючих) для суб'єкта господарювання тарифів на теплову енергію, вироблену з використанням природного газу, для потреб установ та організацій, що фінансуються з державного чи місцевого бюджету, а також для потреб населення (у разі наявності).

4. Копія рішення щодо встановлених (діючих) для суб'єкта господарювання тарифів на транспортування та постачання теплової енергії, виробленої з використанням природного газу (у разі наявності).

5. Документальне підтвердження щодо наміру постачання теплової енергії відповідним категоріям споживачів теплової енергії (бюджетні установи та/або населення) з зазначенням обсягів споживання.

6. Інформацію щодо видів паливно-енергетичних ресурсів, що використовуються для виробництва теплової енергії.

Керівник ліцензіата \_\_\_\_\_  
(підпис) (власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

**Відсутні**

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 метою її подальшого продажу, Гкал			
		Область	Місто	Вулиця	№			Усього, у тому числі:	населення	Бюджетні установи	Релігійні організації
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
1	Котельня							0			
2								0			
(дата) (підпис) (власне ім'я ПРІЗВИЩЕ керівника)											

Відсутній

Додаток 11  
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)	
<i>без ПДВ</i>					
№ 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				
<b>Довідково:</b>					
2	Плановий річний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, Гкал				0
<i>заповнюються всі клітинки, у тому числі з нульовими значеннями</i>					
	(дата)	(підпис)	(власне ім'я ПРІЗВИЩЕ керівника)		

  

<b>Відсутній</b>	Додаток 13 до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках																																																				
	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="5">Розрахунок тарифу на виробництво теплової енергії на когенераційній (когенераційних) установці (установках) з тепловою потужністю кожної такої когенераційної установки не більше 4,3 Гкал/год</th> </tr> <tr> <td colspan="3">(повне найменування суб'єкта господарювання)</td> <td>(Код ЄДРПОУ)</td> <td>(Область, населений пункт)</td> </tr> <tr> <td colspan="5" style="text-align: right;"><i>без ПДВ</i></td> </tr> <tr> <th rowspan="2">№ з/п</th> <th rowspan="2">Найменування показників</th> <th>Для потреб населення</th> <th>Для потреб бюджетних установ</th> <th>Для потреб інших споживачів</th> <th>Для потреб релігійних організацій</th> </tr> <tr> <th>грн/Гкал</th> <th>грн/Гкал</th> <th>грн/Гкал</th> <th>грн/Гкал</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>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, _____</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="5"><b>Довідково:</b></td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Плановий річний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, Гкал</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>0</td> </tr> <tr> <td colspan="5"><i>заповнюються всі клітинки, у разі відсутності тарифу вказується значення "-"</i></td> </tr> <tr> <td></td> <td>(дата)</td> <td>(підпис)</td> <td colspan="3">власне ім'я ПРІЗВИЩЕ керівника</td> </tr> </tbody> </table>	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)	<i>без ПДВ</i>					№ 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, _____					<b>Довідково:</b>					2	Плановий річний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, Гкал				0	<i>заповнюються всі клітинки, у разі відсутності тарифу вказується значення "-"</i>						(дата)	(підпис)	власне ім'я ПРІЗВИЩЕ керівника	
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)																																																	
<i>без ПДВ</i>																																																					
№ 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, _____																																																				
<b>Довідково:</b>																																																					
2	Плановий річний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, Гкал				0																																																
<i>заповнюються всі клітинки, у разі відсутності тарифу вказується значення "-"</i>																																																					
	(дата)	(підпис)	власне ім'я ПРІЗВИЩЕ керівника																																																		