

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»

Місцезнаходження:
02094, м. Київ, Україна,
вул. Гната Хоткевича, 20
ЄДРПОУ 37739041

Тел.: (044) 277-68-00
Факс: (044) 277-68-03
Ел.пошта: darntec4@gmail.com
Сайт: tec4.kiev.ua

19.06.2026 № 10/1821

Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, Київ, 03057
gerasimchuk@nerc.gov.ua
box@nerc.gov.ua

Про надання пропозицій та зауважень
до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта –
постанови НКРЕКП від 01.08.2017 № 991

ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» розглянуло проєкт 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» (далі – проєкт постанови), який опубліковано на сайті НКРЕКП 21 травня 2026 року, та надає свої пропозиції та зауваження з відповідними обґрунтуваннями, відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року за № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

Проєкт постанови розроблено 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 когенераційних установках (далі – 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 КУ з тепловою потужністю кожної такої КУ не більше 4,3 Гкал/год.

Приймаючи до уваги особливості технологічного процесу комбінованого виробництва ліцензіата в умовах роботи ТЕЦ в режимі ринку електричної енергії та виробництва теплової енергії для споживачів категорій населення, релігійні організації, бюджетні організації та інші споживачі **ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»** звертається з проханням розглянути та врахувати зауваження та пропозиції з відповідними обґрунтуваннями 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», який опублікований НКРЕКП.

Дякуємо за розуміння та сподіваємось на подальшу плідну співпрацю.

Додаток: 1) ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ 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»- 1 екз. на 46 аркушах

З повагою,
Генеральний директор

Олексій СИДОРЕНКО

Вик. ЦИКУНОВА Олена
+38(044)292-50-27

Зауваження та пропозиції

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»

ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»

Редакція положення Методики	Пропозиції НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ліцензіата ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
3. Визначення величини і групування планованих витрат			
3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються: 1) паливо, а саме: 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	3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються: 1) паливо, а саме: 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,	3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються: 1) паливо, а саме: «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 витрат паливно-енергетичних ресурсів, визначених відповідно до національних стандартів, прийнятих національним органом	Приведення у відповідність до Закону України «Про стандартизацію». На теперешній час відсутній національний стандарт щодо питомих витрат палива. При цьому відповідно до ст. 4 та ст. 16 Закону України «Про стандартизацію», суб'єкти господарювання мають законне право розробляти, приймати та застосовувати власні стандарти підприємств (СТП) для оптимізації та врахування специфіки виробництва.

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 налива та енергетики України від 13 червня 2003 року № 296, (у частині складання енергетичних характеристик устаткування та визначення обсягів витрат налива на виробництво теплової та електричної енергії), а також діючих/планованих цін (тарифів) на наливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з їх транспортування, тобто з урахуванням усіх планованих логістичних ланцюгів транспортування наливно-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 При розрахунку питомих витрат палива на відпущену теплову	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	стандартизації; або стандартів, прийнятих підприємством, 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.» ВИЛУЧИТИ	Запропонована редакція усуває ризики суб'єктивного та дискримінаційного невизнання Регулятором паливних розрахунків ліцензіатів. Також слід враховувати, що останні встановлені тарифи для більшості ліцензіатів приймалися з урахуванням п.3.3 Методики в редакції, яка була визнана протиправною та не чинною судами по справі 320/54402/25. Тому недоцільно брати до уваги останні затверджені тарифи, у зв'язку з тим, що питомі витрати палива в них розраховані на підставі нормативного акту, який є протиправним. Застосування граничної межі 4 відсотки питомих витрат, які враховані у попередньому тарифі, призведе до порушення
---	---	--	--

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 МРЕ 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

(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

ВИЛУЧИТИ

ВИЛУЧИТИ

ст. 20 Закону України «Про теплопостачання» щодо встановлення економічно обґрунтованого тарифу.

Крім того, зарегульоване обмеження по питомих витратах палива не враховує умови роботи ТЕЦ в умовах дії ринку електричної енергії та виконання відповідних вимог Постанови НКРЕКП 307 від 14.03.2018, яка є єдиною для всіх учасників ринку. А саме, «Для кожної генеруючої одиниці вносяться технічні параметри: максимальне робоче навантаження та технічний мінімум відпуску». Отже, алгоритм розрахунку паливних балансів ТЕЦ повинен враховувати сучасний не стаціонарний режим експлуатації в умовах ринку. Запропонована редакція методики не враховує особливості роботи ТЕЦ в

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, температури зовнішнього повітря, температури охолоджувальної води на вході в конденсатори турбін тощо), а також інших зовнішніх факторів.	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		комбінованому режимі в умовах ринку електричної енергії.
--	---	--	---

На час дії воєнного стану в Україні та протягом шести місяців після його припинення або екасування, 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	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 тарифі. ...	ВИЛУЧИТИ	Відповідно до п.1.3. Методики «планований період – період тривалістю 12 календарних місяців, на який здійснюється формування, розрахунок та встановлення тарифів». 12 календарних місяців не тотожно календарному року. Таким чином незрозуміло яким чином буде застосовуватись норма щодо необхідності подання документів за 90 календарних днів до початку планованого періоду. Крім того, штучне зниження питомих витрат через несвочасне подання документів є порушенням ст.20 Закону «Про тепlopостачання».
---	--	------------------------	---

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 питомі витрати 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 ескоригованих — 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 — питоми — витрати, враховані у тарифах, не більш як на 3 %;

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

У разі якщо у діючому тарифі питоми 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 випадками, переліченими в абзацах сьомому і восьмому 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 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	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 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		

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	«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	Доповнити фразою «або подана заява залишена регулятором без розгляду»	
--	--	--	--

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. ...	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. ...	Фразу «структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни» вилучити	
4.2. Інформація про фактичне виконання ремонтних робіт надається до НКРЕКП щоквартально наростаючим	4.2. Інформація про фактичне виконання ремонтних робіт надається до НКРЕКП щоквартально	«періоду» змінити на «планового періоду»	

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.

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 повинен звернутися до НКРЕКП листом щодо зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт з наданням відповідних обґрунтовуючих

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.

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

матеріалів, але, як правило, не пізніше ніж за 1 місяць до закінчення періоду, на який здійснено встановлення тарифів та їх структури. ...	передбачені встановленою структурою тарифів на виробництво теплової енергії, ліцензіат зобов'язаний 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 реалізації ремонтних робіт. ...		
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)			
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 з урахуванням ціни на природний газ, яка не може бути більшою ніж визначена постановою Кабінету Міністрів України від 19 липня 2022 року № 812 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків	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	Доповнити Главу 5 окремим пунктом або абзацом такого змісту: «Розподіл витрат палива та визначення питомих витрат палива на відпущену теплову та електричну енергію для когенераційних установок, зазначених у цьому розділі,	Приведення у відповідність до Закону України «Про стандартизацію». На теперешній час відсутній національний стандарт щодо питомих витрат палива. У запропонованій редакції Глави 5 повністю відсутній методологічний алгоритм розділення витрат технологічного

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».	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:	здійснюється відповідно до до національних стандартів, прийнятих національним органом стандартизації; або стандартів, прийнятих ліцензіатами.	палива (природного газу) між електричною та тепловою енергією, які виробляються когенераційною установкою в єдиному циклі.
--	--	---	---

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

	використання 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.».		
Додатки			
Додаток 5 до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках ПЕРЕЛІК заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді ...	Додаток 5 до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках ПЕРЕЛІК заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у _____ році		

	...		
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) <i>(необхідне підкреслити)</i> (назва ліцензіата) Згідно з частиною п'ятою статті 20 Закону України «Про теплостачання» прошу розглянути заяву та додані до неї матеріали про встановлення (зміну) тарифів на виробництво теплової енергії для	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) <i>(необхідне підкреслити)</i> (назва ліцензіата, код ЄДРПОУ, адреса провадження діяльності)		

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 паливно-енергетичних ресурсів, що використовуються для виробництва теплової енергії.

Керівник ліцензіата _____

Керівник ліцензіата

(підпис)
(власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«___» _____ 20__ року

(П.І.Б.) « » 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 (вказати пункт)	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		

5.1	5.2		
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 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	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 Підтверджую, що додані до заяви документи містять достовірну інформацію. Керівник ліцензіата _____ (підпис) (власне ім'я ПРІЗВИЩЕ) «__» _____ 20__ року		

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)

(власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

«__» _____ 20__ року

Відсутні

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

[illegible]

Відсутній

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

Розрахунок структури доходів (ці застосовується) тарифів на теплову енергію в виробничих, транспортних та побутових, кустових теплових пунктах у відповідності з умовами тарифного регулювання					
Інші відомості про ці застосовується тарифи		За КПРП			
		Об'єкт, ціловий пункт			
		Ін			
№	Назва тарифу	Для потреб населення	Для потреб бюджетних установ	Для потреб інших споживачів	Для потреб роздрічних підприємств
		грн/кВт.год	грн/кВт.год	грн/кВт.год	грн/кВт.год
1	Висота (за застосовується тариф на теплову енергію) у відсотках	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	на виробничу теплову енергію, у відсотках				
1.1.1	вартість палива (у відсотках від вартості на транспортних та роздрічних підприємств)				
1.1.2	транспортних підприємств				
1.1.3	вартість на електроенергію				
1.1.4	вартість на інші теплові енергії				
1.1.5	вартість виробничих теплових енергій (у відсотках від вартості виробничих теплових енергій на підприємстві)				
1.1.6	вартість на інші теплові енергії (у відсотках від вартості виробничих теплових енергій на підприємстві)				
1.2	на транспортну теплову енергію				
1.3	на побутову теплову енергію				
Додаток:					
ціна (вартість) за кВт. годину, фактичний вартість (за застосовується) тарифу на теплову енергію, у відсотках від вартості ПД					
Гарантована ціна тарифу (за КПРП, КПРП, КПРП, КПРП)					
Категорія споживачів		Належність, дата та місце укладення, інші відомості щодо на теплову енергію (вартість тарифу на теплову енергію)			
Для потреб населення					
Для потреб бюджетних установ					
Для потреб інших споживачів					
Для потреб роздрічних підприємств					
Дані вказують споживачів, тариф		Розмір		Розмір	
		м.т.		м.т.	
Розмір тарифу (вартість тарифу) (вартість тарифу)		Розмір		Розмір	
		м.т.		м.т.	

Відсутній

Додаток 12
до Методики формування, розрахунку
та встановлення тарифів на теплову
енергію,
що виробляється на
теплоелектроцентралях,
теплових електростанціях та
когенераційних установках

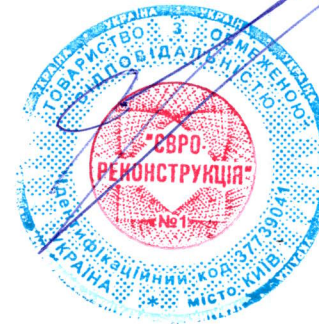
	<table><tr><th colspan="5">Розрахунок тарифу на виробництво теплової енергії на когенераційній (дистанційній) установці (установках) з тепловою потужністю меншою (більшою) когенераційної установкою на більше 4,5 Гкал/год</th></tr><tr><td colspan="2"></td><td colspan="2">Потужність теплової установки, Гкал/год</td><td>Об'єм виробленої теплової енергії, Гкал/год</td></tr><tr><td colspan="2"></td><td colspan="3">Без НДС</td></tr><tr><th rowspan="2">№</th><th rowspan="2">Найменування показника</th><th>Для потреб населення</th><th>Для потреб бюджетних установ</th><th>Для потреб інших організацій</th></tr><tr><th>Гкал/год</th><th>Гкал/год</th><th>Гкал/год</th></tr><tr><td>1</td><td>Розрахунковий тариф на виробництво теплової енергії (у гривнях за 1 Гкал) з урахуванням доплат за вартість 1,1 та 1,2 показників розрахунку, вартості за встановлення електроустановки та когенераційних установок, в тому числі:</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>1.1</td><td>Вартість тарифу (з урахуванням доплат за встановлення та монтаж електроустановки)</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>1.2</td><td>Вартість встановлення електроустановки</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>1.3</td><td>Вартість на встановлення</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>1.4</td><td>Вартість на виробництво теплової енергії</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>1.5</td><td>Вартість виробництва теплової енергії в одиниці Гкал, кВт</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>1.6</td><td>Вартість виробництва теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td colspan="5">Всього:</td></tr><tr><td>2</td><td>Підсумковий річний обсяг виробленої теплової енергії в когенерації, Гкал</td><td></td><td>0</td><td></td></tr><tr><td colspan="5">Розрахунок тарифу на виробництво теплової енергії на когенераційній установці (установках) з тепловою потужністю меншою (більшою) когенераційної установкою на більше 4,5 Гкал/год</td></tr><tr><td colspan="2">[дата]</td><td colspan="2">[підпис]</td><td>[підпис і м.п. (прізвище, ініціал)]</td></tr></table>	Розрахунок тарифу на виробництво теплової енергії на когенераційній (дистанційній) установці (установках) з тепловою потужністю меншою (більшою) когенераційної установкою на більше 4,5 Гкал/год							Потужність теплової установки, Гкал/год		Об'єм виробленої теплової енергії, Гкал/год			Без НДС			№	Найменування показника	Для потреб населення	Для потреб бюджетних установ	Для потреб інших організацій	Гкал/год	Гкал/год	Гкал/год	1	Розрахунковий тариф на виробництво теплової енергії (у гривнях за 1 Гкал) з урахуванням доплат за вартість 1,1 та 1,2 показників розрахунку, вартості за встановлення електроустановки та когенераційних установок, в тому числі:	0,00	0,00	0,00	1.1	Вартість тарифу (з урахуванням доплат за встановлення та монтаж електроустановки)				1.2	Вартість встановлення електроустановки				1.3	Вартість на встановлення				1.4	Вартість на виробництво теплової енергії				1.5	Вартість виробництва теплової енергії в одиниці Гкал, кВт				1.6	Вартість виробництва теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії				Всього:					2	Підсумковий річний обсяг виробленої теплової енергії в когенерації, Гкал		0		Розрахунок тарифу на виробництво теплової енергії на когенераційній установці (установках) з тепловою потужністю меншою (більшою) когенераційної установкою на більше 4,5 Гкал/год					[дата]		[підпис]		[підпис і м.п. (прізвище, ініціал)]		
Розрахунок тарифу на виробництво теплової енергії на когенераційній (дистанційній) установці (установках) з тепловою потужністю меншою (більшою) когенераційної установкою на більше 4,5 Гкал/год																																																																																	
		Потужність теплової установки, Гкал/год		Об'єм виробленої теплової енергії, Гкал/год																																																																													
		Без НДС																																																																															
№	Найменування показника	Для потреб населення	Для потреб бюджетних установ	Для потреб інших організацій																																																																													
		Гкал/год	Гкал/год	Гкал/год																																																																													
1	Розрахунковий тариф на виробництво теплової енергії (у гривнях за 1 Гкал) з урахуванням доплат за вартість 1,1 та 1,2 показників розрахунку, вартості за встановлення електроустановки та когенераційних установок, в тому числі:	0,00	0,00	0,00																																																																													
1.1	Вартість тарифу (з урахуванням доплат за встановлення та монтаж електроустановки)																																																																																
1.2	Вартість встановлення електроустановки																																																																																
1.3	Вартість на встановлення																																																																																
1.4	Вартість на виробництво теплової енергії																																																																																
1.5	Вартість виробництва теплової енергії в одиниці Гкал, кВт																																																																																
1.6	Вартість виробництва теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії																																																																																
Всього:																																																																																	
2	Підсумковий річний обсяг виробленої теплової енергії в когенерації, Гкал		0																																																																														
Розрахунок тарифу на виробництво теплової енергії на когенераційній установці (установках) з тепловою потужністю меншою (більшою) когенераційної установкою на більше 4,5 Гкал/год																																																																																	
[дата]		[підпис]		[підпис і м.п. (прізвище, ініціал)]																																																																													
Відсутній	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 електрифікованій (електрифікованій) установці (установках) установленої потужністю менше 1 МВт (електричної) установкою на біомасі 4.2.1 та/або 4.2.2					
Назва підприємства (об'єкта)		Розрахунок	Розрахунок, тепловий пункт		
№	Найменування підприємства	Для потреб населення	Для потреб бюджетних установ	Для потреб інших організацій	Для потреб підприємств
1	Розрахунок тарифу на виробництво теплової енергії на електрифікованій (електрифікованій) установці (установках) установленої потужністю менше 1 МВт (електричної) установкою на біомасі 4.2.1 та/або 4.2.2 на теплову енергію, що виробляється на теплових пунктах, теплових пунктах та електрифікованих (електрифікованих) установках (установках) Визначено відсоток до нормативу, допущеного на один тепловий пункт				
Додаток:					
2	Повний річний обсяг виробництва теплової енергії підприємства, Гкал				
Встановлено допущення, згідно з відомостями підприємства (установки) " "					
Дата:		Розрахунок	Відомості про підприємство (установку)		

Генеральний директор ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»

«19» червня 2026 року

Олексій СИДОРЕНКО



Handwritten signature in blue ink.



ТОВ "Сумитеплоенерго"
Україна, 40024, м. Суми, вул. Друга Залізнична, 10
Ідентифікаційний код: 33698892
т. + 38 (0542) 78-75-16, 78-19-00
e-mail: sumyteploenerho@gmail.com

Вихідний № 2424 від 19.06 2026 р.
На № _____ від _____ 202__ р.

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, Київ, 03057**

Про надання пропозицій
до проекту Постанови
НКРЕКП від 01.08.2017 №991

ТОВ «СУМИТЕПЛОЕНЕРГО» розглянуло проект Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках», який опубліковано на сайті НКРЕКП 21.05.2026 року, та надає свої пропозиції та зауваження.

Директор

Дмитро ВАСЮНІН

Зауваження та пропозиції
До проекту 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	Зауваження та пропозиції ліцензіата ТОВ «Сумителлоенерго" до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються: 1) паливо, а саме: витрати на придбання палива та його транспортування 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 ПКУ 34.09.103-96 «Розрахунок звітних техніко-економічних показників електростанції про теплову економічність обладнання-Методичні вказівки» (дані ПКУ 34.09.103-96) та з урахуванням положень пункту 5.4.2 ПКУ 34.20.507-2003 «Технічна експлуатація електричних	3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються: 1) паливо, а саме: 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,	3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються: 1) паливо, а саме: «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 витрат паливно-енергетичних ресурсів, визначених відповідно до національних стандартів, прийнятих національним органом стандартизації; або стандартів, прийнятих підприємством, діючих/планованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з їх	Приведення у відповідність до Закону України «Про стандартизацію». На тепершній час відсутній національний стандарт щодо питомих витрат палива. При цьому відповідно до ст. 4 та ст. 16 Закону України «Про стандартизацію», суб'єкти господарювання мають законне право розробляти, приймати та застосовувати власні стандарти підприємств (СТП) для оптимізації та врахування специфіки виробництва. Запропонована редакція усуває ризики суб'єктивного та дискримінаційного невизнання Регулятором паливних розрахунків ліцензіатів.

останні встановлені тарифи для більшості ліцензатів приймались з урахуванням п.3.3 Методики в редакції, яка була визнана протиправною та не чинною судами по справі 320/54402/25. Тому недоцільно брати до уваги останні заведені тарифи по справі 320/54402/25.

На час дії воєнного стану в Україні та поточні заходи

Україні та протягом шести місяців після його припинення або скасування, у разі якщо змінна планованої розрахункової питомої витрати палива на відпущену теплову енергію є більша ніж на 4 відсотки порівняно з питомою витратою

протиправним.

Застосування граничної межі 4 відсотки питомих витрат, які враховані у попередньому тарифі, призведе до порушення ст. 20 Закону України «Про теплопостачання» щодо встановлення економічно обґрунтованого тарифу.

(встановлених) тарифах ліцензіат подає до НКРЕКП обґрунтування причин такої зміни із підтвердженнями 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

ПОДАНИХ МАТЕРІАЛІВ, ФАКТИЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПИТОМИХ ВИДІВ

редакція **методики** **не врахове**

В окремих випадках за наявності об'рунгованих причин на час дії воєнного стану в Україні та пролонгом шесті місяців після його припинення або скасування, підприємствам 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 структуру використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії) визначаються з урахуванням аналізу фактичних даних за попередні періоди виконання з обов'язкової роботи генеруючого обладнання та устаткування конкретного підприємства, 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 навантаження котлів і турбін, характеру добового графіка зміни навантаження; старіння устаткування; оновлення введеного устаткування, структури і якості сировинного палива, температури зовнішнього повітря, температури охолоджувальної води на вході в конденсатори турбін тощо), а також інших

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 змінною 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

ВИЛУЧТИ

особливості роботи ТЕЦ в комбінованому режимі в умовах ринку електричної енергії.

Відповідно до п.1.3. Методики «планований період – період тривалістю 12 календарних місяців, на який здійснюється формування,

зовнішніх факторів:

На час дії воєнного стану в Україні та періодом нести місяців після його припинення або евакування, у разі зміни планованої розрахункової питомої витрати палива на відпусцену теплову енергію більш ніж на 5 % порівняно з питомою витратою палива, врахованою в діючих (встановлених) тарифах, НКРЕКП може враховувати питому витрату палива на відпусцену теплову енергію з урахуванням фактичних показників питомих витрат палива за попередні періоди та їх динаміки. Зазначена зміна планованої розрахункової питомої витрати палива на відпусцену 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, відпусченого з відпрацьованого парого турбін, яке 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

виробництва.

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

...

ВИЛУЧИТИ

розрахунок та встановлення тарифів». 12 календарних місяців не тожможно календарному року. Таким чином незрозуміло яким чином буде застосовуватись норма щодо необхідності подання документів за 90 календарних днів до початку планованого періоду. Крім того, шукане зниження питомих витрат через несвоєчасне подання документів є порушенням ст.20 Закону «Про теплопостачання».

днівних (встановлених) тарифах; структури використання палива (у разі застосування декількох видів палива при комбінованому виробництві теплової та електричної енергії) порівняно з відновляною структурою, яка врахована в днівних (встановлених) тарифах; При цьому якщо при визначенні планованої розрахункової питомої витрати палива на відпусцену теплову енергію ліцензіатом застосовувався інша методика розподілу витрат палива та/або інший економічний коефіцієнт розподілу, ніж ті, що враховані в днівних (встановлених) тарифах: до макетів розрахунку нормативних питомих витрат і економії палива на відпусцену електричну і теплову енергію ліцензіат додає порівняльний аналіз питомих витрат палива, які визначаються відносно до ІКД 34.09.100-2003 «Витрати палива на відпусцену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві на теплових електростанціях. Методика визначення» (далі — ІКД 34.09.100-2003) із застосуванням граничного значення коефіцієнта економічного розподілу відносно до додатка 1 до ІКД 34.09.100-2003. Крім того, визначається приведений розрахунковий коефіцієнт економічного розподілу, застосування якого при визначенні ІКД 34.09.100-2003 дає б ті самі результати щодо питомих витрат палива, що подані у відновлених 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, наданіть єкоритовані 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 винадків, визначених в абзацах єьомому і вььомому цього підпункту, НКРЕКП при встановленні тарифу на вироблену теплову енергію враховує питому витрату палива на відпущену теплову енергію з урахуванням фактичних та єкоритованих фактичних питомих витрат палива за попередні 10 років та їх динаміки. У разі ненадання ліцензіатом зазначених у абзаці триннадцятому цього підпункту розрахунків єкоритованих 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 винадків, передбачених цим абзацом, питомі витрати палива на відпущену теплову енергію з урахуванням фактичних

та скорингованих 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;

визначеній 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 поправок абзаців тринадцятого сімнадцятого цього підпункту.

У разі якщо зміна планованої розрахункової питомої витрати палива на відпущену теплову енергію пов'язана із сутовою зміною екстаду генеруючого обладнання (або виду палива), яка єтапая

внесені док 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 винадтками, переіченнями в абзацах єьомому і вєсьмому 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.			
4.1. 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 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	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 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	4. Процедура встановлення та зміни тарифів	

ремонт за рахунок статті «амортизація»), планованого прибутку та інших джерел фінансування. Ліцензіат надає повноваження зняти з деталей, що інформують, 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.	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.		
Абзац відсутній	Періодом реалізації ремонтних робіт є календарний рік, протягом якого ліцензіат зобов'язаний їх виконати.		
У випадку коли ліцензіат не подає до НКРЕКП зааву та розрахунки тарифів на виробництво теплової енергії на планований період, такий ліцензіат зобов'язаний не пізніше ніж протягом місяця після початку планованого	У випадку коли ліцензіат не подає до НКРЕКП зааву та розрахунки тарифів на виробництво теплової енергії на планований період, такий ліцензіат зобов'язаний не пізніше ніж		

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. ...	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. ...	Доповнити фразою «або подана заява залишена регулятором без розгляду»	
4.2. Інформація про фактичне виконання ремонтних робіт надається до НКРЕКП шоквартально нарастаючим 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	4.2. Інформація про фактичне виконання ремонтних робіт надається до НКРЕКП шоквартально нарастаючим підсумком та за підсумками року відповідно до додатка 5 «Інформація про фактичне виконання заходів ремонтних робіт та заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації	Фразу «структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни» вилучити «періоду» змінити на «планового періоду»	

№ 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартильна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282. 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 повинен звернутися до НКРЕКП листом щодо зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт з наданням відповідних обґрунтованих матеріалів, але, як правило, не пізніше ніж за 1 місяць до закінчення періоду, на який здійснено встановлення тарифів та їх структури. ...	ТЕЦ (у разі прийняття Кабінетом Міністрів України рішення про тимчасову підтримку)» до форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартильна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282. 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 зобов'язаний звернутися до НКРЕКП листом щодо зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт з наданням відповідних обґрунтованих матеріалів, але, як правило, не пізніше ніж за 1 місяць до закінчення періоду реалізації ремонтних робіт. ...		
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) 5.7. Для розрахунку тарифів,	5.7. Для розрахунку тарифів,	Доповнити Главу 5 окремим	Приведення у відповідність до

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 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».	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 (випуску) 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 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,	пунктом або абзацом такого змісту: «Розподіл витрат палива та визначення питомих витрат палива на відпущену теплову та електричну енергію для когенераційних установок, зазначених у цьому розділі, здійснюється відповідно до національних стандартів, прийнятих національним органом стандартизації; або стандартів, прийнятих ліцензіатами.	Закону України «Про стандартизацію». На теперішній час відсутній національний стандарт щодо питомих витрат палива. У запропонованій редакції Глави 5 повністю відсутній методологічний алгоритм розділення витрат технологічного палива (природного газу) між електричною та тепловою енергією, які виробляються когенераційною установкою в єдиному циклі.
--	--	---	---

	Визначеним постановою № 812; невідповідності бази розрахунку чинних тарифів (якщо вони розраховані не на 1 Гкал загального обсягу випуску 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 установи 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 установи 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) установи (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 ліцензії, 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.

Ліцензії, 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 якими здійснюється відповідно до пункту 5.3 цієї глави);

8) повноважельну 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 заявку, 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.

5.10. У разі якщо заява та додані до неї документи не відповідають вимогам пункту 5.9 цієї глави НКРЕКП, 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

	котенерацийних установках з тепловою потужністю кожної такої котенерацийної установи 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.		
Розділ відсутній	6. Особливості формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіатами, що здійснюють її виробництво на теплоелектроцентральних, теплових електростанціях та котенерацийних 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 КТУ 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 КТУ 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 ліцензатів, що здійснюють виробництво теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС та КТУ 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 КТУ 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 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 користування у разі зміни розрахункових тарифів більше		

ніж на 5 % від встановлених тарифів та зобов'язаний надати розрахунок тарифів на користування 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 КТУ 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 КТУ 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 енергетичних паливно-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 КТУ 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 КТУ з

	використанням альтернативних джерел енергії відповідно до цієї глави структура тарифів не встановлюється.».		
Додатки			
Додаток 5 до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках ПЕРЕЛІК заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді ...	Додаток 5 до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках ПЕРЕЛІК заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у _____ році ...		
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	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		

про встановлення тарифів на теплову енергію для суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентраліях (додаток — ТЕЦ), теплових електростанціях (додаток — ТЕС) та когенераційних установках (додаток — КУ), включаючи ТЕЦ, ТЕС та КУ з використанням альтернативних джерел енергії (повний перегляд/коригування) (необхідно підкреслити)		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 теплоелектроцентраліях, теплових електростанціях та когенераційних установках з використанням альтернативних джерел енергії (повний перегляд/коригування) (необхідно підкреслити)	
<u>(назва ліцензіата)</u> 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		<u>(назва ліцензіата, код ЄДРПОУ, адреса провадження діяльності)</u> 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)		<u>(категорія споживачів)</u> відповідно до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентраліях, теплових електростанціях та	
Підтверджую, що додані до заяви документи містять достовірну інформацію.			

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 можливості частини п'ятої статті 20 Закону України «Про теплопостачання».

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

3. Копія рішення щодо встановлення (даної) 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 встановлення (даної) для суб'єкта господарювання тарифів на транзитопостачання та постачання теплової енергії, виробленої з використанням природного газу (у разі

когенераційних установках
(вказати необхідне)

6.1	6.2	Заг відп

Підтверджую, що додані до заяви документи містять достовірну інформацію.

Керівник ліцензіата

(підпис) (власне ім'я
ПРИЗВИЩЕ)

«__» _____ 20__ року

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 _____ _____ (П.І.Б.) (підпис) « » 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		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	

(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

До заяви додаються:

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

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~~

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	

Підтверджую, що додані до заяви документи містять достовірну інформацію.

Керівник ліцензіата

енергії, що оприлюднені центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері ефективного використання напівно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлювальних джерел енергії та альтернативних видів напів, відновібно до-вимог чинного законодавства (конія документа). 3. Конія рішення щодо встановлення (дніочих) для суб'єкта господарювання тарифів на теплоу 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. Конія рішення щодо встановлення (дніочих) 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 еножиківачів теплової енергії (бюджетні установи та/або населення) з зазначенням обсягів еножиківання. 6. Інформацію щодо видів напівно-енергетичних ресурсів, що використовуються для виробництва теплової енергії. Керівник ліцензіата _____ (власне ім'я ПРІЗВИЩЕ) _____ (підпис)	(підпис) _____ (власне ім'я ПРІЗВИЩЕ) «__» _____ 20__ року		
---	--	--	--

«__» ____ 20__ року

Відсутні

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

Додаток 11

Місцева енергетична компанія				
№	Назва виробничого об'єкта	Місцеве виробництво електроенергії		
		Область	Місто	Вулиця
1	МТ			
2	МТ			
3	МТ			
4	МТ			
5	МТ			
6	МТ			
7	МТ			
8	МТ			
9	МТ			
10	МТ			
11	МТ			
12	МТ			
13	МТ			
14	МТ			
15	МТ			
16	МТ			
17	МТ			
18	МТ			
19	МТ			
20	МТ			
21	МТ			
22	МТ			
23	МТ			
24	МТ			
25	МТ			
26	МТ			
27	МТ			
28	МТ			
29	МТ			
30	МТ			
31	МТ			
32	МТ			
33	МТ			
34	МТ			
35	МТ			
36	МТ			
37	МТ			
38	МТ			
39	МТ			
40	МТ			
41	МТ			
42	МТ			
43	МТ			
44	МТ			
45	МТ			
46	МТ			
47	МТ			
48	МТ			
49	МТ			
50	МТ			
51	МТ			
52	МТ			
53	МТ			
54	МТ			
55	МТ			
56	МТ			
57	МТ			
58	МТ			
59	МТ			
60	МТ			
61	МТ			
62	МТ			
63	МТ			
64	МТ			
65	МТ			
66	МТ			
67	МТ			
68	МТ			
69	МТ			
70	МТ			
71	МТ			
72	МТ			
73	МТ			
74	МТ			
75	МТ			
76	МТ			
77	МТ			
78	МТ			
79	МТ			
80	МТ			
81	МТ			
82	МТ			
83	МТ			
84	МТ			
85	МТ			
86	МТ			
87	МТ			
88	МТ			
89	МТ			
90	МТ			
91	МТ			
92	МТ			
93	МТ			
94	МТ			
95	МТ			
96	МТ			
97	МТ			
98	МТ			
99	МТ			
100	МТ			

Відсутній

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

когенераційних установках

Розшифровка сигнатурі діючих (що застосовуються) тарифів
встановлених)

[Faint vertical text, likely bleed-through from the reverse side]

№ з/п	Наименования показателей
1.	Допущен ли расход электрической энергии на тепловую энергию, утону на объектах по тепловой энергии, утону электрической энергии
1.1.	Заданы ли значения для потерь без потерь на трансформацию
1.1.1	Заданы ли значения для потерь на трансформацию
1.1.2	Заданы ли значения для потерь на трансформацию
1.1.3	Заданы ли значения для потерь на трансформацию
1.1.4	Заданы ли значения для потерь на трансформацию
1.1.5	Заданы ли значения для потерь на трансформацию
1.1.6	Заданы ли значения для потерь на трансформацию
1.2.	Направлена ли электроэнергия в другие объекты
1.3.	Направлена ли электроэнергия в другие объекты

Positive mood:

.....

Министерство культуры Республики Беларусь (наименование учреждения культуры)

Small print: © 2000 by the author. All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system, or transmitted, in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording, or by any information storage and retrieval system, without permission in writing from the author.

Kortte Apple Computer use

• *Wetland* - a place where water covers the soil or is present near the surface of the soil all or part of the year.

卷之四 公孫龍子孫 公孫龍子孫 公孫龍子孫

...

Journal of Management Inquiry 20(4) 409-424
© The Author(s) 2011
Reprints and permissions: sagepub.com/journalsPermissions.nav
DOI: 10.1177/1056492611417101
<http://jmi.sagepub.com>

1

100

1000

[illegible]

Відсутній

Додаток 12
до Методики формування,
розрахунку
та встановлення тарифів на
теплову енергію,
що виробляється на
теплоелектроцентралях,
теплових електростанціях та
когенераційних установках

[illegible]

Розрахунок тарифу на виробництво теплової енергії з тепловою потужністю кожної такої	
[назва підприємства, у якому здійснюється виробництво]	
[адреса підприємства]	
[номер телефону]	
[факс]	
№ з/п	Найменування показників
1	Розрахунковий тариф на виробництво теплової енергії когенерацій (відповідно до пункту 5.2 Наказу Держстатистики, розрахунок та вист- ва теплової енергії, що виробляється на теплоелектроцентралях, та вистроєннях та когенераційних установках)
2	Вказано в дорядку до "формат", розміщено на сайті "ІНТЕРНЕТ",
Додатково:	
2	Повинен бути обсяг відпуску теплової енергії з когенерацій, ГЗМ
[підпис]	
[дата]	

Директор ТОВ «Сумителлоенерго»



Дмитро ВАСЮНІН

19 червня 2026 року

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"ЧЕРКАСЬКЕ ХІМВОЛОКНО"

Прспект Хіміків, 76, м. Черкаси, 18036, Україна
Тел.: (0472) 64-77-20, факс: (0472) 64-00-32
cherk_tec@meta.ua www.khimvolokno.com.ua



PRIVATE JOINT-STOCK COMPANY
"CHERKASY KHMVOLOKNO"

Prospekt Khimikiv, 76, Cherkasy, 18036, Ukraine
Tel.: (0472)64-77-20, fax: (0472) 64-00-32
cherk_tec@meta.ua www.khimvolokno.com.ua

№728 від 19.06.2026 р.

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, Київ, 03057**

*Про надання пропозиції
до проекту постанови*

ПРАТ «Черкаське хімволокно» розглянуло проєкт 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» та надає свої пропозиції та зауваження.

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції 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» - 46 арк.

З повагою,

Голова правління

ПРАТ «Черкаське хімволокно»



Зауваження та пропозиції

до проекту 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	Зауваження та пропозиції ліцензіата ПРАТ «Черкаське хіміво.локо» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
3. Визначення величини і групування планованих витрат			
3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються: 1) паливо, а саме: витрати на придбання 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	3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються: 1) паливо, а саме: 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	3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються: 1) паливо, а саме: «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, які визначаються виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії відповідно до річного плану виробництва, питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів, визначених відповідно до національних стандартів, прийнятих органом стандартизації; або стандартів, прийнятих підприємством.	Приведення у відповідність до Закону України «Про стандартизацію». На теперешній час відсутній національний стандарт щодо питомих витрат палива. При цьому відповідно до ст. 4 та ст. 16 Закону України «Про стандартизацію», суб'єкти господарювання мають законне право розробляти, приймати та застосовувати власні стандарти підприємств (СТП) для оптимізації та врахування специфіки виробництва. Запропонована редакція усуває ризики суб'єктивного та

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	послуги (витрати) з їх транспортування, тобто з урахуванням усіх логістичних ланцюгів транспортування паливно-енергетичних ресурсів, калорійних еквівалентів, обсягу енергії природного газу, визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даними базового періоду.	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.»	дискримінаційного невизнання Регулятором паливних розрахунків ліцензіатів. Також слід враховувати, що останні встановлені тарифи для більшості ліцензіатів приймалися з урахуванням п.3.3 Методики в редакції, яка була визнана протиправною та нечинною судами по справі 320/54402/25. Тому недоцільно брати до уваги останні затверджені тарифи, у зв'язку з тим, що питомі витрати палива в них розраховані на підставі нормативного акту, який є протиправним. Застосування граничної межі 4 відсотки питомих витрат, які враховані у попередньому тарифі, призведе до порушення ст. 20 Закону України «Про теплопостачання» щодо встановлення
При розрахунку питомих витрат палива на відпущену теплову енергію не допускається застосування коефіцієнтів (математичних алгоритмів тощо);	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	ВИЛУЧИТИ	

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 ІКД 34.09.103-96 та СОУ Н МНН 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	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	економічно обґрунтованого тарифу. Крім того, зарегульоване обмеження по питомих витратах палива не враховує умови роботи ТЕЦ в умовах дії ринку електричної енергії та виконання відповідних вимог Постанови НКРЕКП 307 від 14.03.2018, яка є єдиною для всіх учасників ринку. А саме, «Для кожної генеруючої одиниці вносяться технічні параметри: максимальне робоче навантаження та технічний мінімум відпуску». Отже, алгоритм розрахунку паливних балансів ТЕЦ повинен враховувати сучасний не стаціонарний режим експлуатації в умовах ринку. Запропонована редакція методики не враховує особливості роботи ТЕЦ в комбінованому режимі в умовах ринку електричної енергії.
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 ІКД 34.09.103-96 та СОУ Н МНН 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	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	економічно обґрунтованого тарифу. Крім того, зарегульоване обмеження по питомих витратах палива не враховує умови роботи ТЕЦ в умовах дії ринку електричної енергії та виконання відповідних вимог Постанови НКРЕКП 307 від 14.03.2018, яка є єдиною для всіх учасників ринку. А саме, «Для кожної генеруючої одиниці вносяться технічні параметри: максимальне робоче навантаження та технічний мінімум відпуску». Отже, алгоритм розрахунку паливних балансів ТЕЦ повинен враховувати сучасний не стаціонарний режим експлуатації в умовах ринку. Запропонована редакція методики не враховує особливості роботи ТЕЦ в комбінованому режимі в умовах ринку електричної енергії.

ВИЛУЧИТИ

ВИЛУЧИТИ

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 введенного устаткування, структури і якості еланованого палива, 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	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.	
На час дії воєнного стану в Україні та протягом шести місяців		Відповідно до п.1.3.

нієля 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, НКРЕКН 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 нов'язаною, зі зміною:	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 встановленому тарифі. ...	Методики «планований період – період тривалістю 12 календарних місяців, на який здійснюється формування, розрахунок та встановлення тарифів». 12 календарних місяців не тотожно календарному року. Таким чином незрозуміло яким чином буде застосовуватись норма щодо необхідності подання документів за 90 календарних днів до початку планованого періоду. Крім того, штучне зниження питомих витрат через несвоєчасне подання документів є порушенням ст.20 Закону «Про теплопостачання».
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 відрацьованою парою турбін, яка умовно відноситься на виробництво електричної енергії і забезпечує оптимізацію питомих витрат палива) порівняно з коефіцієнтом	ВИЛУЧИТИ	

економічного розподілу, який застосовувався в діючих (встановлених) тарифах; річного планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії порівняно з відновідними 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 відновідною структурою, яка врахована в діючих (встановлених) тарифах;		
При цьому якщо при визначенні планованої розрахункової нитомої 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 нитомих витрат і економії палива на відпущену		

електричну і теплову енергію ліцензіат додає порівняльний аналіз нитомих 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 І до ГКД 34.09.100-2003. Крім того, визначається приведений розрахунковий коефіцієнт економічного розподілу, застосування якого при використанні ГКД 34.09.100-2003 дає б ті самі результати щодо нитомих 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 нитомі витрати палива перевищують більш ніж на 3 % нитому 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 винадків, 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 винятків, передбачених цим абзацом, нитома 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 нитомі витрати, враховані у тарифах, не більш як на 3 %;

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

У разі якщо у діючому тарифі нитомі 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 нитомі витрати палива на відпущену теплову енергію враховані без застосування положень абзаців тринадцятого — ємнадцятого цього підпункту. У разі якщо зміна планованої розрахункової нитомої витрати палива на відпущену теплову енергію пов'язана із суттєвою зміною складу генеруючого обладнання (або виду палива), яка стаєся внаслідок руйнування або пошкодження генеруючого обладнання у зв'язку зі збройною агресією Російської Федерації, або встановлення нового генеруючого обладнання сумарною потужністю більшою 4,3 Гкал/год та не пов'язана з винадками, переліченими в абзацах сьомому і восьмому цього підпункту, вимога щодо врахування нитомої витрати палива на відпущену теплову енергію з урахуванням фактичних показників нитомих 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		

занланованих 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.	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.	Періодом реалізації ремонтних робіт є календарний рік, протягом якого ліцензіат зобов'язаний їх виконати.	
Абзац відсутній	У випадку коли ліцензіат не подає до НКРЕКП заяву та	Доповнити фразою «або подана заява залишена регулятором без

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. ...	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. ...	розгляду» Фразу «структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни» вилучити	
4.2. Інформація про фактичне	4.2. Інформація про	«періоду» змінити на «планового періоду»	

виконання ремонтних робіт надається до НКРЕКП щоквартально нарастаючим підсумком та за підсумками року відповідно до додатка 5 «Інформація про 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», затвердженій постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282.	фактичне виконання ремонтних робіт надається до НКРЕКП щоквартально нарастаючим 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», затвердженій постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282.	
Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись переліку заходів та витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені 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 повинен звернутися до	Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись переліку заходів та запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені до структури тарифів на виробництво	

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, на який здійснено встановлення тарифів та їх структури. ...	теплової енергії. У разі необхідності виконання ремонтних робіт, що не були передбачені встановленою структурою тарифів на виробництво теплової енергії, ліцензіат зобов'язаний 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 реалізації ремонтних робіт. ...		
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 установи			
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 з урахуванням ціни на природний газ, яка не може бути більшою ніж визначена постановою	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	Доповнити Главу 5 окремим пунктом або абзацом такого змісту: «Розподіл витрат палива та визначення питомих витрат палива на	Приведення у відповідність до Закону України «Про стандартизацію». На теперешній час відсутній національний стандарт щодо питомих витрат палива. У запропонованій

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 загальноносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу щодо постачання особливостей природного газу виробникам теплової енергії та бюджетним установам».	виходячи з: загального обсягу виробництва (випуску) 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 загальноносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу щодо постачання особливостей природного газу виробникам теплової енергії та бюджетним установам» (далі – постанова № 812). Перерахунок відповідних складових	відпущену теплову та електричну енергію для когенераційних установок, зазначених у цьому розділі, здійснюється відповідно до до національних стандартів, прийнятих національним органом стандартизації; або стандартів, прийнятих ліцензіатами.	редакції повністю відсутній методологічний алгоритм розділення витрат технологічного палива (природного газу) між електричною та тепловою енергією, які виробляються когенераційною установкою в єдиному циклі.
--	---	--	--

		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 теплової когенераційної установи 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	5.9. Для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіат, що здійснює виробництво теплової енергії на когенераційних установках з тепловою потужністю кожної теплової когенераційної установи 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	1) заяву про встановлення тарифів		

Методики.

суб'єкта господарювання на виробництво теплової енергії за спрощеною методикою за встановленою формою (додаток 9 до ції Методики); 2) довідку щодо теплової потужності когенераційної (когенераційних) установки (установок) (додаток 10 до ції Методики); 3) розшифровку структури діючих тарифів (тарифів, що застосовуються) на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, встановлених ліцензіату уповноваженим органом (додаток 11 до ції Методики), засвідчену у встановленому порядку цим органом (подається ліцензіатами, встановлення тарифів яким здійснюється відповідно до пунктів 5.1 та 5.2 ції глави); 4) розрахунок тарифу на виробництво теплової	
---	--

	енергії на когенераційній (когенераційних) установці (установах) з тепловою потужністю кожної такої когенераційної установи 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. 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.		
Розділ відсутній	6. Особливості формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіатами, що здійснюють її виробництво на теплоселектроцентралях, 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».	
Додатки Додаток 5 до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках ПЕРЕЛІК заходів та витрат на їх реалізацію,	Додаток 5 до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках	

передбачених у планованому періоді ...	ПЕРЕЛІК заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у _____ році ...		
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 діяльність з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях (дані—ТЕЦ), теплових електростанціях (дані—ТЕС) та когенераційних установках (дані—КУ), включаючи ТЕЦ, ТЕС та КУ з використанням альтернативних джерел енергії (повний перегляд/коригування) <i>(необхідне підкреслити)</i> _____ (назва ліцензіата) Згідно з частиною п'ятою статті 20 Закону України «Про теплопостачання» прошу розглянути	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) <i>(необхідне підкреслити)</i>		

заяву та додані до неї матеріали про встановлення (зміну) тарифів на виробництво теплової енергії для	(назва ліцензіата, код ЄДРПОУ, адреса провадження діяльності)		
(категорія споживачів)	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		
Підтверджую, що додані до заяви документи містять достовірну інформацію.	(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
До заяви додаються: 1. Розрахунки розміру тарифу (ів) на виробництво теплової енергії з використанням альтернативних джерел енергії для відновдних категорій споживачів, що виконані відповідно до положень частини п'ятої статті 20 Закону України «Про теплопостачання».			Загалом відповідей
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			
	Підтверджую, що додані до		

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 еноживачів теплової енергії (бюджетні установи та/або населення) з зазначенням обсягів еноживання; 6. Інформацію щодо видів наливно-енергетичних ресурсів, що	заяви документи містять достовірну інформацію. Керівник ліцензіата _____ (власне ім'я ПРІЗВИЩЕ) _____ (підпис) «__» ____ 20__ року	
--	--	--

використовуються для виробництва теплової енергії. Керівник ліцензіата _____ _____ (П.І.Б.) _____ (підпис) « » 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 установи не більше 4,3 Гкал/год, відповідно до глави 5 Методики формування, розрахунку та	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 тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках (вказати пункт)	<table border="1"> <tr> <td>5.1</td> <td>5.2</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> </tr> </table>	5.1	5.2			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)	<table border="1"> <tr> <td>5.1</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> </tr> </table>	5.1			
5.1	5.2										
5.1											
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. Середньоважені 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 та альтернативних видів палива, відповідно до вимог		Підтверджую, що додані до заяви документи містять достовірну інформацію. Керівник ліцензіата _____ _____ (підпис) (власне ім'я ПРІЗВИЩЕ) «__» ____ 20__ року									

чинного законодавства (копія документа):

3. Копія рішення щодо встановлених (ліночх) 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 (ліночх) 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)

(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 когенераторів <table><tr><th colspan="6">Місцеве розташування виробничого об'єкта</th></tr><tr><th>№</th><th>назва виробничого об'єкта</th><th>Область</th><th>Місто</th><th>Район</th><th>№</th></tr><tr><td>1</td><td>КТУ</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2</td><td>КТУ</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> Заповнюється у разі розташування КТУ безпосередньо за місцем надання джерела теплової енергії <table><tr><th colspan="6">Місцеве розташування виробничого об'єкта (координати тощо)</th></tr><tr><th>№</th><th>назва виробничого об'єкта</th><th>Область</th><th>Місто</th><th>Район</th><th>№</th></tr><tr><td>1</td><td>Котельня</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	Місцеве розташування виробничого об'єкта						№	назва виробничого об'єкта	Область	Місто	Район	№	1	КТУ					2	КТУ					Місцеве розташування виробничого об'єкта (координати тощо)						№	назва виробничого об'єкта	Область	Місто	Район	№	1	Котельня					2							
Місцеве розташування виробничого об'єкта																																																			
№	назва виробничого об'єкта	Область	Місто	Район	№																																														
1	КТУ																																																		
2	КТУ																																																		
Місцеве розташування виробничого об'єкта (координати тощо)																																																			
№	назва виробничого об'єкта	Область	Місто	Район	№																																														
1	Котельня																																																		
2																																																			
Відсутній	Додаток 11 до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках																																																		

[illegible]

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

Розрахунковий тариф на виробництво теплової енергії
з тепловою потужністю кожної такої як

№ з/п	Найменування показників
1	Розрахунковий тариф на виробництво теплової енергії на когенерационных установках (в долларах США) в 1 кв. м. Методика формування розрахункового тарифа на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, у тому числі:
1.1	Вартість палива (з врахування втрат) на трансформаторну підстанцію
1.2	Транспортні витрати на паливо
1.3	Витрати на електроенергію
1.4	Витрати на купівлю теплової енергії
1.5	Собівартість виробництва теплової енергії власних ТЕС, КТУ
1.6	Собівартість виробництва теплової енергії на установках з когенераційними установками
Додатково:	
2	Плановий річний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, Гкал

Вартість електроенергії, що використовується в процесі виробництва теплової енергії

(ДВР)

Розрахунок тарифу на виробництво теплової енергії з тепловою потужністю кожної такої к	
Триденне споживання в кВт/год, чаш/год	
Найменування формули	
№ з/п	Розрахунок тарифу на виробництво теплової енергії когенерації (в додатку до пункту 5.3 Методики формул розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на підприємствах, та електричної та теплової енергії (ТН-18-13))
Вказано в додатку до інформації, розміщено на сайті підприємства	
Додаток:	
2	Плановий річний обсяг відпуску теплової енергії з когенерації, Гкал
Відомості про підприємство, у тому числі про умови поставки енергії, встановлені за умови	
(д.з.т.)	

19 червня 2026 року

Голова правління
ПРАТ «Черкаське хімволокно»



Віктор ОЛЕКСЕНКО



створення та перевірки кваліфікованих електронних підписів документа

Лист-ініціатива №1/28/16.1.1/4305 від 18.06.2026 (.НКРЕКП)

файл: “(Документ)”

ЗІ СТОРОНИ

КП "КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО"

Танащук Алла Зіновіївна

Підписано



Країна: Україна

PHOKPP: 2343303327

Організація (установа): КП "КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО"

Код ЄДРПОУ: 40538421

Посада: директор департаменту

Сертифікат виданий: КНЕДП ТОВ "Центр сертифікації ключів "Україна"

[illegible]

Час підпису, підтверджений центром сертифікації: 18.06.2026 14:43:05

Дійсність сертифікату: 25.02.2025 15:33 - 25.02.2027 01:59

Тип носія особистого ключа: Незахищений

Алгоритм підпису: ДСТУ 4145

Тип підпису: Удосконалений

Сертифікат: Кваліфікований

Підписи перевірено на момент формування протоколу: 18.06.2026 15:08.

Ідентифікатор документа в системі: 153782901.

Зверніться до організації - підписанта для отримання оригіналу електронного документа.

Особисто перевірити дійсність електронних підписів Ви можете скориставшись онлайн сервісом перевірки електронного підпису на сайті Центрального засвідчувального органу.



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 КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»	Обґрунтування КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» до наданих пропозицій
4.3 Заява та розрахунки тарифів подаються для реєстрації до НКРЕКП не пізніше ніж за 90 календарних днів до початку планованого періоду, крім заяви щодо коригування (зміни) окремих складових тарифів. Разом з заявою ліцензіат подає проєкт інвестиційної програми на відповідний прогностичний період. Сторінки документів, що додаються до заяви та обґрунтовуючі матеріали, що додаються до листа щодо зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт, нумеруються, прошнуровуються, завіряються підписом керівника ліцензіата (уповноваженої ним особи). Документи, що надаються як обґрунтування витрат, повинні бути підписані керівником ліцензіата (уповноваженою ним особою), їх копії повинні бути належним чином завірені.	4.3 Сторінки документів, що додаються до заяви та обґрунтовуючі матеріали, що додаються до листа щодо зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт, а також документи та їх копії, що надаються як обґрунтування витрат нумеруються, прошнуровуються, скріплюються спеціальним паперовим ярликом із вказівкою на ньому кількості прошитих аркушів та завіреного підписом керівника ліцензіата або уповноваженої особи.	Надання великого обсягу документів, що подаються як обґрунтування витрат та їх копії (до 38 папок обґрунтовуючих матеріалів) унеможлиблює підписання всіх сторінок копій керівником ліцензіата (уповноваженою ним особою). Чинна редакція зазначеного абзацу є бюрократичною вимогою та вимагає дублювання завірення підписом керівника ліцензіата всіх сторінок копій обґрунтовуючих матеріалів.

Протягом 30 днів з дня подачі заяви ліцензіат має право подавати уточнення та обґрунтування до розрахунків тарифів за окремими їх складовими, якщо за цей період відбулись зміни, які не залежать від ліцензіата і у планованому періоді вплинуть на його витрати (зміна законодавчої бази, оновлення статистичних даних тощо). Ліцензіат забезпечує достовірність наданої ним інформації. 4.4. У разі якщо заява та додані до неї документи або лист щодо зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт та додані до нього обґрунтовуючі матеріали не відповідають вимогам цієї Методики, такі заява або лист залишається без розгляду, про що НКРЕКП письмово повідомляє ліцензіата.	4.4. У разі якщо заява та додані до неї документи або лист щодо зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт та додані до нього обґрунтовуючі матеріали не відповідають вимогам цієї Методики, такі заява або лист залишається без розгляду, про що НКРЕКП письмово повідомляє ліцензіата протягом десяти робочих днів з дня надходження заяви або листа з чітким обґрунтуванням причин такої відмови і посиланням на відповідні нормативно-правові акти.	З метою вчасного встановлення тарифів на виробництво теплової енергії, нагальну потребу проведення ремонтної та інвестиційної програми враховуючи обмеженість в часі ліцензіата у зв'язку з підготовкою документів та подальшої довготривалої процедури проведення закупівель в системі Prozorro.
---	--	--

до Порядку проведення
відкритого обговорення проектів
рішень Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг

ЗАУВАЖЕННЯ

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
3. Визначення величини і групування планованих витрат		
3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються: 1) паливо, а саме: 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. Абзац відсутній	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	Запропоноване уточнення спрямоване на забезпечення прозорого та однакового підходу до визначення витрат палива, що враховуються у тарифах на виробництво теплової енергії для суб'єктів господарювання, які здійснюють

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.	електричної енергії в обсягах, що перевищують обсяг електричної енергії, використаної на власні технологічні потреби, пов'язані з виробництвом теплової та/або електричної енергії. 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	комбіноване виробництво електричної та теплової енергії, зокрема на ТЕЦ, ТЕС та когенераційних установках. Зазначена норма встановлює запобіжник щодо недопущення віднесення до витрат палива на виробництво теплової енергії тієї частини палива, енергія якого перетворюється у механічну роботу з подальшим виробництвом електричної енергії понад обсяг електричної енергії, використаної на власні технологічні потреби. Це унеможливує застосування розрахункових підходів, які можуть призводити до необґрунтованого збільшення витрат палива у тарифах на теплову енергію за рахунок зменшення частки витрат, що має відноситися до виробництва електричної енергії. Встановлення граничного рівня 4 % є надмірним, оскільки така зміна може призвести до істотного збільшення питомої витрати палива, що враховується у тарифі на виробництво теплової енергії, не внаслідок об'єктивної зміни технічних чи виробничих умов, а через зміну методики, коефіцієнта, алгоритму чи іншого розрахункового підходу до розподілу витрат палива між видами виробництва. З метою мінімізації ризику необґрунтованого перекладання додаткових витрат на споживачів теплової енергії, забезпечення прозорості та прогнозованості тарифоутворення та недопущення маніпулятивного перерозподілу витрат палива доцільно встановити граничний рівень не вище 2 %.
--	--	--

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. ... Абзац відсутній	впливає на розподіл витрат палива між видами виробництва. У разі недотримання ліцензіатом строків подання до НКРЕКП заяви та розрахунків тарифів, передбачених пунктом 4.3 глави 4 цієї Методики, тарифи такому ліцензіату протягом відповідного року встановлюються виключно шляхом коригування тарифів відповідно до положень цієї Методики, без перегляду річного плану виробництва електричної та/або теплової енергії, планованих обсягів відпуску/виробництва електричної та/або теплової енергії, планованої розрахункової питомої витрати палива на відпущену теплову енергію, структури використання палива та підходів до визначення питомих витрат палива. У разі встановлення тарифу на виробництво теплової енергії із врахуванням питомої витрати палива на відпущену теплову енергію, визначеної відповідно до абзаців ____ та ____ цього пункту, ліцензіат протягом двох тижнів з дня набрання чинності відповідною постановою НКРЕКП подас до НКРЕКП	Запропонована редакція спрямована на визначення чіткого процедурного наслідку недотримання ліцензіатом строків подання до НКРЕКП заяви та розрахунків тарифів, передбачених пунктом 4.3 глави 4 Методики. У разі несвоєчасного подання таких документів планований період, на який мають встановлюватися тарифи, вже може бути розпочатий. Відповідно, частина витрат та доходів ліцензіата, обсягів виробництва, транспортування, постачання та/або відпуску теплової енергії, витрат палива та інших показників уже фактично сформована і може не відповідати плановим показникам, поданим ліцензіатом із порушенням установлених строків. За таких умов повний перегляд тарифів із переглядом річного плану виробництва, планованих обсягів відпуску/виробництва енергії, планованої розрахункової питомої витрати палива, структури використання палива та підходів до визначення питомих витрат палива може призвести до врахування у тарифах планових показників, які вже не відповідають фактичному перебігу діяльності ліцензіата у відповідному періоді. У зв'язку з цим доцільно передбачити, що у разі недотримання ліцензіатом строків подання заяви та розрахунків тарифів тарифи такому ліцензіату протягом відповідного року встановлюються виключно шляхом коригування тарифів відповідно до положень Методики Запропоноване уточнення спрямоване на забезпечення визначеності щодо застосування питомої витрати палива на відпущену теплову енергію, врахованої у встановленому тарифі. У разі встановлення тарифу із застосуванням обмеження щодо питомої витрати палива така норма дає можливість
--	--	--

Абзац відсутній	уточнений розрахунок палива на планований період (у фізичних та грошових одиницях виміру) (додаток 3 до цієї Методики), сформований з урахуванням питомої витрати палива на відпущену теплову енергію, врахованої у встановленому тарифі. У разі неподання ліцензіатом у зазначений строк уточненої виробничої програми вважається, що при виконанні виробничої програми в кожному місяці відповідного планованого періоду застосовується питома витрата палива на відпущену теплову енергію на рівні, врахованому у встановленому тарифі.	ліцензіату привести виробничу програму у відповідність до показників, врахованих у тарифі. Це сприятиме забезпеченню узгодженості між тарифними розрахунками, виробничою програмою та подальшою звітністю ліцензіата. Неподання уточненої виробничої програми не повинно створювати правової невизначеності щодо помісячного застосування питомої витрати палива врахованих в тарифі.
------------------------	--	---

«08» _06.2026__ року



 (підпис) (прізвище, ім'я та по батькові)