



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

ПОСТАНОВА

Київ

Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про тепlopостачання», «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Методику розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

Методика розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях

1. Загальні положення

1.1. Ця Методика визначає механізм формування, розрахунку, встановлення, зміни державної регульованої ціни на електричну енергію для суб'єктів господарювання, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, а також механізми погодження можливості затвердження, затвердження/зміни інвестиційної складової, надання звітів та інформації щодо реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

Ця Методика поширюється на суб'єктів господарювання, які здійснюють господарську діяльність з виробництва електричної енергії та з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, є ліцензіатами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, (далі – виробники) у відповідних сферах та щодо яких Кабінетом Міністрів України прийнято рішення про тимчасову підтримку для проведення реконструкції та/або модернізації визначеної теплоелектроцентралі виробником.

1.2. Ця Методика застосовується під час розрахунку, встановлення, зміни Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), державної регульованої ціни на електричну енергію, погодження можливості затвердження, затвердження/зміни інвестиційної складової (у тому числі інвестиційної складової на електричну та інвестиційної складової на теплову енергію), а також розрахунку інвестиційної складової на теплову енергію для подальшого врахування в тарифах на виробництво теплової енергії.

1.3. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:

графік реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі – графічні матеріали та розрахунки, що відображають план реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, який визначає очікувані строки/терміни початку та закінчення фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, у тому числі етапи проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та вартість заходів (робіт), необхідних для виконання в рамках реалізації проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, що затверджені у встановленому законодавством порядку;

інвестиційна складова – кошти, передбачені для повернення інвестицій, залучених для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;

поточний рахунок із спеціальним режимом використання – відкритий виробником рахунок, призначений виключно для надходження коштів інвестиційної складової, кошти з якого витрачаються для повернення інвестицій, використаних для реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;

проект реконструкції та/або модернізації – проект, відповідно до якого виконується реконструкція та/або модернізація електротехнічного, теплотехнічного, загально-станційного обладнання, будівель та споруд, іншого обладнання та устаткування теплоелектроцентралі;

проектна документація – затверджені текстові та графічні матеріали, якими визначаються містобудівні, об'ємно-планувальні, архітектурні, технічні, технологічні рішення, а також кошторисна документація, яка визначається залежно від стадії проектування та технічної складності об'єктів будівництва, відповідно до діючих будівельних норм України;

фізична реалізація проекту реконструкції та/або модернізації – виконання будівельно-монтажних та налагоджувальних робіт з визначенням строків/термінів фактичного початку та закінчення робіт, які підтверджено центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

Інші терміни вживаються у значенні, наведеному в Податковому кодексі України, законах України «Про ринок електричної енергії», «Про тепlopостачання», «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу», Методиці формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженій постановою НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991 (далі – Методика формування тарифів), Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках, затвердженому постановою НКРЕКП від 15 жовтня 2015 року № 2585 (далі – Порядок формування інвестиційних програм), зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 05 листопада 2015 року

за № 1367/27812, та чинного законодавства України у сфері містобудівної діяльності.

1.4. Державна регульована ціна на електричну енергію формується на планований період, що не може бути меншим одного календарного року.

1.5. Державна регульована ціна на електричну енергію встановлюється лише у разі вищої собівартості відпуску електричної енергії від цін на ринку «на добу наперед».

1.6. Державна регульована ціна на електричну енергію формується та розраховується, як правило, на 1 рік та встановлюється з урахуванням прогнозного обсягу відпуску електричної енергії, що визначається на підставі графіка виробництва теплової енергії центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, при затвердженні прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на відповідний рік.

1.7. Формування державної регульованої ціни на електричну енергію здійснюється з урахуванням витрат за кожним видом діяльності, облік яких ведеться ліцензіатом окремо.

1.8. Державна регульована ціна на електричну енергію складається із собівартості відпуску одиниці електричної енергії, інвестиційної складової на відпуск електричної енергії та планованого прибутку. Собівартість відпуску електричної енергії визначається в розрахунку на 1 кВт·год без урахування податку на додану вартість відповідно до положень Методики формування тарифів.

1.9. Державна регульована ціна на електричну енергію визначається шляхом ділення суми планованих річних витрат, що включаються до повної собівартості відпуску електричної енергії, інвестиційної складової на відпуск електричної енергії та планованого прибутку на планований річний обсяг відпуску електричної енергії, що визначається на підставі графіка виробництва теплової енергії центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, при затвердженні прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на відповідний рік.

1.10. Державна регульована ціна на електричну енергію забезпечує відшкодування економічно обґрунтованих витрат (собівартість відпуску одиниці електричної енергії), покриття обґрунтованих інвестицій, необхідних для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (інвестиційна складова на електричну енергію), та отримання прибутку з

урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.

1.11. Справедливий розподіл витрат між діяльністю з виробництва електричної і теплової енергії, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій, необхідних для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, забезпечується шляхом розподілу таких інвестиційних витрат між видами виробництва пропорційно витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та теплової енергії.

1.12. Встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію у частині врахування інвестиційної складової на відпуск електричної енергії без урахування інвестиційної складової на теплову енергію у тарифах на виробництво теплової енергії не допускається.

1.13. Загальна кошторисна вартість реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі не може перевищувати 20 % від вартості нового будівництва теплоелектроцентралі з аналогічною встановленою потужністю.

Перед початком реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі має бути визначена орієнтована вартість нового будівництва теплоелектроцентралі з аналогічною встановленою потужністю.

Величина інвестиційної складової, затвердженої відповідно до умов цієї Методики на відповідний рік, не може перевищувати суму коштів, що складає 30 % від кошторисної вартості проекту реконструкції стадії відповідно до затвердженої та погодженої проектною документації.

1.14. Тимчасова підтримка виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, надається шляхом запровадження державної регульованої ціни на електричну енергію, вироблену на такій теплоелектроцентралі для проведення її реконструкції та/або модернізації, за умови дотримання виробником зобов'язань щодо виконання робіт з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та строків реалізації етапів проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

1.15. Державна регульована ціна на електричну енергію, що виробляється на теплоелектроцентралі, встановлюється на строк реконструкції та/або модернізації такої теплоелектроцентралі та повернення залучених з цією метою коштів, але не пізніше ніж до 01 липня 2024 року.

1.16. Державна регульована ціна на електричну енергію, що виробляється на теплоелектроцентралі, забезпечує повернення коштів, що були залучені виробником для проведення реконструкції та/або модернізації такої теплоелектроцентралі, за умови дотримання виробником зобов'язань щодо виконання робіт з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та

строків реалізації етапів проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

1.17. Виробник забезпечує достовірність інформації стосовно залучення, освоєння та повернення коштів, поданих документів та їх копій для встановлення державної регульованої ціни, погодження можливості затвердження, затвердження/зміни інвестиційної складової, надання звітів та інформації щодо реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

1.18. Державна регульована ціна на електричну енергію не може встановлюватись для виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, у разі якщо такий виробник став переможцем конкурсу на будівництво генеруючої потужності (проведення реконструкції та/або модернізації діючої теплоелектроцентралі) та на виконання заходів з управління попитом, що проводяться відповідно до статті 29 Закону України «Про ринок електричної енергії».

2. Підготовка до початку реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі

2.1. Перед початком розроблення техніко-економічного обґрунтування та проектної документації для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі виробник має опрацювати питання щодо збільшення приєданого теплового навантаження з урахуванням перспективного плану розвитку теплозабезпечення на території провадження господарської діяльності виробника, розширення зон централізованого тепlopостачання від теплоелектроцентралі, збереження та розвитку систем централізованого постачання гарячої води.

2.2. При розробленні техніко-економічного обґрунтування та проектної документації має бути визначена оптимальна потужність теплоелектроцентралі з урахуванням упровадження енерго- та екологоефективних заходів щодо оптимальної роботи обладнання, а також визначені необхідні капіталовкладення для реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

2.3. Схеми тепlopостачання, розроблені та затверджені відповідно до вимог чинного законодавства, є вихідними документами, на основі яких має відбуватись розроблення техніко-економічного обґрунтування та проектної документації для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

Схема тепlopостачання є передпроектним документом, в якому обґрунтовується економічна доцільність та господарська необхідність проектування і будівництва нових, розширення та модернізації діючих джерел теплової енергії і теплових мереж.

Перед початком реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі виробник має отримати рішення власника (співвласників) теплоелектроцентралі (якщо виробник провадить господарську діяльність на підставі договору користування або концесії) про підтримку наміру проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, а також погодження органами місцевого самоврядування та місцевими органами виконавчої влади необхідності проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

Будь-яке рішення щодо перспективних планів реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі має ґрунтуватись на погодженому органами місцевого самоврядування чи місцевими органами виконавчої влади перспективному плані розвитку теплозабезпечення на території провадження господарської діяльності виробника з урахуванням існуючого та перспективного попиту на теплову енергію.

При проведенні виробником передбаченого Законом України «Про ринок електричної енергії» технічного аудиту органи місцевого самоврядування чи місцеві органи виконавчої влади мають надати погоджений план розвитку теплозабезпечення населеного пункту (у разі його наявності) та схему теплопостачання населеного пункту, якими обґрунтовується економічна доцільність та господарська необхідність проектування і будівництва нових, розширення та модернізація діючих джерел теплової енергії і теплових мереж з урахуванням генерального плану перспективної забудови населеного пункту та схеми розвитку його побутової і соціальної інфраструктури. Виходячи із проблеми теплозабезпечення населених пунктів мають бути висвітлені всі інші питання технічного аудиту, подальшого техніко-економічного обґрунтування та проектної документації, що передбачені Законом України «Про ринок електричної енергії» та Порядком надання тимчасової підтримки виробникам, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях.

2.4. Перед початком проведення фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі виробник, що отримав рішення Кабінету Міністрів України про надання тимчасової підтримки, має отримати погодження можливості затвердження інвестиційної складової.

2.5. Для розгляду питання щодо можливості затвердження інвестиційної складової виробник надає до НКРЕКП оригінали чи копії таких документів:

інвестиційну програму, сформовану та схвалену відповідно до Порядку формування інвестиційних програм;

у разі залучення коштів шляхом розміщення облігацій – інформацію щодо випуску та розміщення облігацій;

ув'язані між собою зведені графіки фінансування та реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;

інформацію про очікувані строки початку та закінчення фізичної реалізації проекту реконструкції (строки/терміни виведення з експлуатації та

включення в мережу генеруючого обладнання) відповідно до графіка реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;

інформацію про очікуваний строк/термін завершення реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (отримання сертифіката/декларації);

документ, що підтверджує схвалення та затвердження проектною документацією відповідно до вимог законодавства України;

проектну документацію стадії, схвалену, затверджену та погоджену відповідно до чинного законодавства України та цієї Методики;

кошторисну документацію вартості об'єктів будівництва на паперових носіях та її інформаційну модель, створену у програмному комплексі;

обґрунтовуючі матеріали до запланованих заходів (робіт) та закупівлі товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, договори поставок тощо;

парафований кредитний або інвестиційний договір (за наявності).

2.6. Після опрацювання зазначених документів НКРЕКП протягом 30 календарних днів з дня їх отримання розглядає питання щодо погодження можливості затвердження інвестиційної складової на засіданні, яке проводиться у формі відкритого слухання. Рішення щодо можливості затвердження інвестиційної складової оформлюється постановою НКРЕКП.

2.7. Погодження НКРЕКП можливості затвердження інвестиційної складової є приводом для виробника розпочати фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

2.8. У разі відмови у погодженні можливості затвердження інвестиційної складової НКРЕКП письмово повідомляє про це виробника з наданням відповідних обґрунтувань протягом 30 календарних днів з дня отримання оригіналів документів чи їх копій.

2.9. У разі надання неповного пакета документів, розрахунків, матеріалів чи їх копій НКРЕКП залишає питання без розгляду, про що повідомляє виробника протягом 10 календарних днів з дня їх отримання.

3. Розрахунок та встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію на рівні собівартості (без урахування інвестиційної складової)

3.1. У разі прийняття Кабінетом Міністрів України рішення про тимчасову підтримку виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі, для проведення її реконструкції та/або модернізації та відпуску виробником електричної енергії з вищою собівартістю у порівнянні з цінами ринку «на добу наперед» НКРЕКП приймає рішення про встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію на рівні собівартості, що має забезпечити відшкодування всіх

економічно обґрунтованих витрат з виробництва електричної енергії, на строк не більше 12 календарних місяців. Собівартість відпуску електричної енергії визначається відповідно до положень Методики формування тарифів.

Протягом цього часу виробник має розпочати розроблення проектної документації та розпочати фізичну реалізацію проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі або оптимізувати свою господарську діяльність та знизити собівартість відпуску електричної енергії та виробництва теплової енергії.

3.2. Якщо протягом 12 календарних місяців виробник не розпочав розроблення проектної документації для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі або не розпочав фізичну реалізацію проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі або якщо протягом 30 календарних днів ціни на електричну енергію на ринку «на добу наперед» перевищують встановлену відповідно до цієї Методики державну регульовану ціну на електричну енергію на рівні собівартості, НКРЕКП розглядає питання про визнання таким, що втратило чинність, рішення про встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію на рівні собівартості.

3.3. Протягом дії державної регульованої ціни на електричну енергію на рівні собівартості виробнику забезпечується відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат з виробництва електричної енергії (собівартості відпуску електричної енергії) за рахунок наданих оператору системи передачі послуг з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.

4. Затвердження інвестиційної складової

4.1. Для розгляду питання щодо затвердження величини інвестиційної складової виробник надає до НКРЕКП оригінали чи копії таких документів:

лист, у якому викладено суть намірів із реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;

експертний звіт щодо розгляду проектної документації для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, виданий уповноваженим органом відповідно до вимог чинного законодавства України;

документ, що підтверджує схвалення та затвердження проектної документації для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі відповідно до вимог чинного законодавства України;

рішення власника (співвласників) теплоелектроцентралі (якщо виробник провадить господарську діяльність на підставі договору користування або концесії) про підтримку наміру проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;

письмове погодження центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, власником (співвласниками) теплоелектроцентралі (якщо виробник

провадить господарську діяльність на підставі договору користування або концесії), органами місцевого самоврядування та місцевими органами виконавчої влади проектної документації для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі із зазначенням основних техніко-економічних показників, які будуть досягнуті після реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, та строків реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;

інформацію про очікувані строки початку та закінчення фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (строки/терміни виведення з експлуатації та включення в мережу генеруючого обладнання) відповідно до графіка реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;

узгоджені між собою зведені графіки фінансування та реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, що мають бути погоджені власником теплоелектроцентралі (якщо виробник провадить господарську діяльність на підставі договору користування або концесії), органами місцевого самоврядування та місцевими органами виконавчої влади;

розрахунок інвестиційної складової з урахуванням положень цієї Методики;

реквізити поточного рахунку із спеціальним режимом використання, відкритого для перерахування коштів інвестиційної складової, необхідної для реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (у тому числі інвестиційної складової на електричну та інвестиційної складової на теплову енергію);

інформацію про кошти, отримані від діяльності на ринку електричної енергії, у тому числі від постачання електричної енергії споживачам та трейдерської діяльності, та від діяльності з виробництва теплової енергії;

протокол відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях щодо необхідності схвалення/затвердження інвестиційної програми/інвестиційної складової/плану розвитку/змін до них для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі відповідно до положень Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866;

розрахунок понесених витрат, які були затрачені виробником для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;

вартість заходів (робіт), виконаних у рамках реалізації проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (додаток 1 до цієї Методики);

документи, що підтверджують понесені витрати для виконання проекту (етапів виконання проекту) реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (акти приймання виконаних робіт, акти приймання-передачі основних засобів, платіжні документи за майно/товар/послугу, коносаменти або інші товарно-розпорядчі документи на майно/товар/послугу, акти введення в експлуатацію устаткування, будівель чи споруд тощо);

висновки центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо виконання зобов'язань з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, у тому числі строків реалізації етапів виконання проекту реконструкції та/або модернізації.

4.2. Сторінки документів чи їх копій, що додаються до листа, 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. НКРЕКП має право звернутися до виробника з метою отримання у визначений НКРЕКП строк/термін додаткових письмових обґрунтувань та пояснень з метою вирішення спірних питань щодо наданих документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій, необхідних для встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, затвердження інвестиційної складової, що виникли під час розгляду листа та поданих документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій.

Якщо виробник не надав додаткових пояснень та обґрунтувань на звернення НКРЕКП у визначений строк/термін, НКРЕКП має право не враховувати інформацію чи витрати, щодо яких не отримано додаткових письмових обґрунтувань чи пояснень.

4.4. Ліцензіат забезпечує проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях питання щодо необхідності схвалення/затвердження інвестиційної програми/інвестиційної складової/плану розвитку/змін до них для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі із залученням місцевих органів виконавчої влади або органів місцевого самоврядування відповідно до вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

4.5. Після опрацювання листа, зазначених документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій НКРЕКП протягом 30 календарних днів з дня їх отримання розглядає питання щодо схвалення інвестиційної складової, необхідної для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (у тому числі інвестиційної складової на електричну та інвестиційної складової на теплову енергію), встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, а також встановлення тарифів на виробництво теплової енергії з урахуванням інвестиційної складової на теплову енергію на засіданні, яке проводиться у формі відкритого слухання.

4.6. Протягом 30 календарних днів після проведення відкритого обговорення за місцезнаходженням центрального апарату НКРЕКП та

відповідного оприлюднення на офіційному веб-сайті НКРЕКП у мережі Інтернет протоколу такого відкритого обговорення НКРЕКП розглядає питання щодо затвердження інвестиційної складової, необхідної для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію та інвестиційної складової на теплову енергію), встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, а також встановлення тарифів на виробництво теплової енергії з урахуванням інвестиційної складової на теплову енергію на засіданні, яке проводиться у формі відкритого слухання.

4.7. У разі відмови у затвердженні інвестиційної складової, необхідної для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (у тому числі інвестиційної складової на електричну та інвестиційної складової на теплову енергію), встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, а також встановлення тарифів на виробництво теплової енергії з урахуванням інвестиційної складової на теплову енергію НКРЕКП письмово повідомляє про це виробника, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, органи місцевого самоврядування та місцеві органи виконавчої влади з наданням відповідних обґрунтувань.

4.8. У разі надання неповного переліку документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій, передбаченого вимогами цієї Методики, НКРЕКП залишає питання без розгляду, про що повідомляє виробника протягом 30 календарних днів з дня їх отримання.

4.9. Величина інвестиційної складової (у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію та інвестиційної складової на теплову енергію) формується на підставі документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій, поданих відповідно до пункту 4.1 цієї глави, висновків центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо виконання зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, у тому числі строків реалізації етапів виконання проекту реконструкції та/або модернізації, прийнятих Кабінетом Міністрів України рішень про тимчасову підтримку виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі.

4.10. При розрахунку та затвердженні інвестиційної складової мають враховуватись кошти, отримані від діяльності на ринку електричної енергії, у тому числі від постачання електричної енергії споживачам та трейдерської діяльності, а також діяльності з виробництва теплової енергії. Виробник надає інформацію про кошти, отримані від діяльності на ринку електричної енергії, у тому числі від постачання електричної енергії споживачам та трейдерської діяльності, та від діяльності з виробництва теплової енергії.

4.11. Строк, на який розраховується інвестиційна складова, затверджена відповідно до положень цієї Методики, не може бути меншим 12 календарних місяців після завершення реалізації проекту (етапів виконання проекту) з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

4.12. Кошти інвестиційної складової на електричну енергію щомісяця перераховуються Адміністратором розрахунків на поточний рахунок із спеціальним режимом використання, що відкритий виробником, відповідно до умов укладеного з оператором системи передачі договору про надання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.

4.13. При розрахунку величини інвестиційної складової кошти, що витрачені виробником на розроблення проектно-кошторисної документації інвестиційного проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, не враховуються.

4.14. У разі збільшення фактичної кошторисної вартості проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі порівняно з вартістю, визначеною проектною документацією при тристадійному проектуванні або після її коригування при двостадійному проектуванні, додаткове фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі здійснюється у повному обсязі за рахунок власних коштів виробника.

4.15. Затвердження інвестиційної складової, необхідної для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, що перевищує кошторисну вартість, яка була визначена проектною документацією при тристадійному проектуванні або до її коригування при двостадійному проектуванні, не допускається.

4.16. Затвердження інвестиційної складової, необхідної для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (у тому числі інвестиційної складової на електричну енергію та інвестиційної складової на теплову енергію), встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію в частині врахування інвестиційної складової на відпуск електричної енергії має відбуватись одночасно зі зміною тарифів на виробництво теплової енергії, що пов'язана із врахуванням інвестиційної складової на теплову енергію у тарифах на виробництво теплової енергії.

4.17. Затвердження інвестиційної складової є підставою для зміни тарифів на виробництво теплової енергії з урахуванням відповідної інвестиційної складової на теплову енергію за рахунок нерозподіленого прибутку.

4.18. Якщо реалізація проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі здійснюється за рахунок інших механізмів фінансування

(не за рахунок інвестиційної складової), затвердження величини інвестиційної складової не відбувається.

5. Механізм зміни величини інвестиційної складової, зміни державної регульованої ціни на електричну енергію чи прийняття рішення про визнання таким, що втратило чинність, рішення про затвердження величини інвестиційної складової та встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію

5.1. Після виконання певного етапу проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (введення в експлуатацію устаткування, будівель чи споруд, генеруючого обладнання тощо), що підтверджено висновками центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та надання всіх необхідних документів, матеріалів, розрахунків чи їх копій, визначених цією Методикою, НКРЕКП може розглянути питання щодо зміни величини інвестиційної складової та державної регульованої ціни на електричну енергію на відповідний період.

5.2. Питання щодо зміни величини інвестиційної складової та державної регульованої ціни на електричну енергію, визнання таким, що втратило чинність, рішення про затвердження величини інвестиційної складової та державної регульованої ціни на електричну енергію розглядається НКРЕКП на засіданні, яке проводиться у формі відкритого слухання, у разі надання виробником всіх необхідних документів, передбачених цією Методикою, прийняття Кабінетом Міністрів України відповідних рішень про тимчасову підтримку виробника, що здійснює комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралі або настання обставин чи умов, що передбачені цією Методикою.

5.3. Підставами для зміни НКРЕКП величини інвестиційної складової та державної регульованої ціни на електричну енергію є:

1) зміна обсягу виробництва теплової енергії та/або відпуску електричної енергії у період регулювання (поточний період, на який здійснено встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію);

2) зміна собівартості виробництва теплової та відпуску електричної енергії у зв'язку з підставами, що визначені пунктами 4.11 або 4.13 глави 4 Методики формування тарифів;

3) виконання певного етапу проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;

4) результати діяльності виробника на ринку електричної енергії;

5) аналіз звітів виробника;

б) зміни законодавства.

5.4. Виробник може звернутись до НКРЕКП щодо припинення, обмеження або відновлення дії інвестиційної складової чи державної регульованої ціни на електричну енергію або визнання таким, що втратило чинність, рішення про затвердження величини інвестиційної складової чи встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію.

5.5. НКРЕКП на підставі звітів виробника може прийняти рішення щодо зміни величини інвестиційної складової та державної регульованої ціни на електричну енергію на періоди, що залишились, до величин, необхідних для повернення коштів, залучених для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

5.6. У разі внесення змін до графіка реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі виробник надає до НКРЕКП та центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, обґрунтування технічної та економічної доцільності запропонованих змін, на підставі яких протягом 30 календарних днів приймаються відповідні рішення.

5.7. Якщо впродовж 30 календарних днів ціни на електричну енергію на ринку «на добу наперед» перевищують встановлену відповідно до цієї Методики державну регульовану ціну на електричну енергію, НКРЕКП розглядає питання про визнання таким, що втратило чинність, рішення про встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію.

5.8. Зупинка фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі не може тривати більше 7 місяців. Якщо строк зупинки фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі перевищує 7 місяців, НКРЕКП протягом 30 календарних днів розглядає питання щодо визнання таким, що втратило чинність, рішення про встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію.

6. Фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та повернення залучених з цією метою коштів

6.1. Виробник забезпечує фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі. Через механізм тимчасової підтримки виробнику забезпечується повернення коштів, залучених для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі за умови дотримання виробником зобов'язань щодо виконання робіт з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі та строків реалізації етапів проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

6.2. Джерелами фінансування реконструкції та/або модернізації можуть бути кредити (позики), умови залучення яких узгоджені з НКРЕКП, власні кошти, будь-яка фінансова допомога, кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з виробництвом електричної та теплової енергії, кошти, отримані від діяльності на ринку електричної енергії, у тому числі від постачання електричної енергії споживачам та трейдерської діяльності, та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.

6.3. У разі невиконання виробником зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, порушення умов укладеного з оператором системи передачі договору про надання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії або скасування придбання відповідної послуги, відбувається повернення коштів, отриманих у результаті надання тимчасової підтримки.

6.4. Виробник має погоджувати з НКРЕКП зміну загального річного обсягу фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі.

6.5. Фінансові витрати, що пов'язані з обслуговуванням кредитних договорів (чи інших запозичень), залучених для фінансування проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі можуть бути включені до собівартості відпуску електричної енергії та собівартості виробництва теплової енергії лише за кредитними договорами (чи іншими запозиченнями), умови яких попередньо узгоджені з НКРЕКП.

7. Визначення планованого прибутку при розрахунку та встановленні державної регульованої ціни на електричну енергію та встановленні тарифів на виробництво теплової енергії з урахуванням інвестиційної складової на теплову енергію

7.1. При розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію, що складається із собівартості відпуску одиниці електричної енергії та інвестиційної складової на відпуск електричної енергії, планування прибутку здійснюється лише шляхом врахування обігових коштів за рахунок нерозподіленого прибутку у розмірі не більше 2 % рентабельності по відношенню до собівартості відпуску електричної енергії.

7.2. Інвестиційна складова на теплову енергію у тарифах на виробництво теплової енергії враховується за рахунок нерозподіленого прибутку.

7.3. Податок на прибуток розраховується відповідно до Податкового кодексу України.

8. Умови визнання таким, що втратило чинність, рішення про встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію та/або затвердження інвестиційної складової, скасування придбання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії

8.1. НКРЕКП протягом 30 календарних днів розглядає питання щодо визнання таким, що втратило чинність, рішення про встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, затвердження інвестиційної складової виробнику у разі:

1) перевищення виробником встановлених граничних показників обсягу та вартості послуг з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, у межах яких оператор системи передачі здійснює придбання таких послуг у період регулювання (поточний період, на який здійснено встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію);

2) якщо впродовж 30 календарних днів ціни на електричну енергію на ринку «на добу наперед» перевищують встановлену виробнику державну регульовану ціну на електричну енергію відповідно до цієї Методики;

3) якщо протягом 7 місяців після завершення фізичної реалізації заходів реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі виробник не надав сертифікат/декларацію;

4) прийняття Кабінетом Міністрів України відповідних рішень про тимчасову підтримку виробника;

5) нецільового використання виробником коштів, отриманих для реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, кредитів або інвестицій;

6) недотримання виробником погоджених строків/термінів реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі;

7) втрати виробником права власності, закінчення/розірвання договору користування/концесії теплоелектроцентралі;

8) припинення виробником провадження господарської діяльності з виробництва електричної та/або виробництва теплової енергії;

9) зупинки виробником фізичної реалізації проекту реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі більш ніж на 7 місяців;

10) початку процедури банкрутства чи ліквідації щодо виробника;

11) настання форс-мажорних обставин, підтверджених належним чином.

8.2. Скасування придбання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії у разі невиконання виробником зобов'язань щодо реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі відбувається відповідно умов укладеного з оператором системи передачі договору про надання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії. У разі скасування придбання послуги з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії для виробника НКРЕКП протягом 30 календарних днів розглядає питання щодо визнання таким, що втратило чинність, рішення про встановлення державної регульованої ціни на електричну енергію, затвердження інвестиційної складової виробнику.

9. Надання звітів щодо виконання інвестиційної програми, у тому числі заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі

9.1. Звіт щодо виконання інвестиційної програми виробника, у тому числі заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі, надається відповідно до вимог Порядку формування інвестиційних програм.

9.2. Виробник надає інформацію про фактичне виконання заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі згідно з додатком 2 до цієї Методики в електронній формі та на паперових носіях до центрального апарату НКРЕКП і територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом (кварталом), та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом (роком).

Директор
Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

К. Сушко

Додаток 1

до Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях

Вартість заходів (робіт), виконаних у рамках реалізації проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі

Найменування виробника: _____

тис. грн (без ПДВ)

Амортизаційні відрахування	
Прибуток від здійснення господарської діяльності з виробництва електричної та теплової енергії	
Дохід від іншої діяльності (розшифрувати)	
Кредитні (позикові) кошти	
Бюджетні кошти	
Інші (розшифрувати)	

тис. грн (без ПДВ)

№ з/п	Назва заходу (роботи)	Рік останнього капітального ремонту (реконструкції, модернізації)	Дата початку та завершення заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі (число, місяць, рік)	Сумарна вартість заходів (робіт)	Вартість заходів (робіт) виконаних в рамках реалізації проекту з реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралі		
					послуги сторонніх організацій	вартість матеріалів, придбаних виробником	усього
I. Амортизаційні відрахування, які є джерелом фінансування інвестиційної програми							
1	Електротехнічне обладнання						
1.1							
2	Теплотехнічне обладнання						
2.1							

3	Загальностанційне обладнання						
3.1							
4	Будівлі і споруди						
4.1							
5	Інше						
5.1							
Усього							
II. Прибуток від здійснення господарської діяльності з виробництва електричної та теплової енергії							
1	Електротехнічне обладнання						
1.1							
2	Теплотехнічне обладнання						
2.1							
3	Загальностанційне обладнання						
3.1							
4	Будівлі і споруди						
4.1							
5	Інше						
5.1							
Усього							
III. Дохід від іншої діяльності (розшифрувати)							
1	Електротехнічне обладнання						
1.1							
2	Теплотехнічне обладнання						
2.1							
3	Загальностанційне обладнання						
3.1							
4	Будівлі і споруди						
4.1							
5	Інше						
5.1							
Усього							

IV. Кредитні (позикові) кошти							
1	Електротехнічне обладнання						
1.1							
2	Теплотехнічне обладнання						
2.1							
3	Загальностанційне обладнання						
3.1							
4	Будівлі і споруди						
4.1							
5	Інше						
5.1							
Усього							
V. Бюджетні кошти							
1	Електротехнічне обладнання						
1.1							
2	Теплотехнічне обладнання						
2.1							
3	Загальностанційне обладнання						
3.1							
4	Будівлі і споруди						
4.1							
5	Інше						
5.1							
Усього							
VI. Інші (розшифрувати)							
1	Електротехнічне обладнання						
1.1							
2	Теплотехнічне обладнання						
2.1							
3	Загальностанційне обладнання						
3.1							
4	Будівлі і споруди						
4.1							

Продовження додатка 1

5	Інше						
5.1							
	Усього						

Керівник ліцензіата

(підпис)_____
(ініціали, прізвище)

Телефон: _____

Факс: _____

Електронна пошта: _____

VI. Інші (розшифрувати)																
1	Електротехнічне обладнання															
1.1																
2	Теплотехнічне обладнання															
2.1																
3	Загальностанційне обладнання															
3.1																
4	Будівлі і споруди															
4.1																
5	Інше															
5.1																

Керівник ліцензіата

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Телефон: _____

Факс: _____

Електронна пошта: _____

22 березня 2018 року

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо схвалення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях»

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження правил, порядків та умов, визначених Законом.

Відповідно до підпункту 12.7 пункту 12 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» Регулятор має розробити та затвердити Методику розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, що має забезпечувати відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.

Відповідно до пункту 1 статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» до повноважень НКРЕКП належить, зокрема, розробка і затвердження порядків (методик) формування, розрахунку та встановлення державних регульованих цін і тарифів для суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані НКРЕКП законом.

Враховуючи зазначене, з метою реалізації положень Закону України «Про ринок електричної енергії» Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено проект рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях».

Проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» має ознаки регуляторного акта, у зв'язку з чим, згідно із статтею 15 Закону про НКРЕКП, він має бути оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Враховуючи зазначене, Департамент пропонує:

1) схвалити проект регуляторного акта – постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

«Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях»;

2) розмістити повідомлення про оприлюднення проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

**Аналіз впливу проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни
на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване
виробництво електричної та теплової енергії на
теплоелектроцентралях», що має ознаки регуляторного акта**

I. Визначення проблеми

13 квітня 2017 року прийнято Закон України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) на виконання зобов'язань України за Договором про заснування Енергетичного Співтовариства та Угодою про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, та зобов'язання стосовно імплементації актів законодавства Енергетичного Співтовариства у сфері енергетики, а саме, Третього енергетичного пакету ЄС.

З прийняттям Закону розпочато процес реформування та запровадження нового ринку електричної енергії. Законом передбачено створення умов для забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам з урахуванням інтересів споживачів, мінімізації витрат на послуги постачання електричної енергії.

Відповідно до підпункту 12.7 пункту 12 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону Регулятор має розробити та затвердити Методику розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях (далі – Методика).

Прийняття зазначеної Методики забезпечить підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії шляхом реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей, що зменшить використання первинних джерел енергії.

Реконструкція та/або модернізація теплоелектроцентралей надасть можливість зменшити використання палива для забезпечення таких соціально важливих потреб, як енерго- та теплозабезпечення населення міст України, в умовах відкритої конкуренції на ринку електроенергії України.

У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП розроблено проект постанови «Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» (далі – проект постанови), що має забезпечити відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей, та отримання прибутку з урахуванням справедливого розподілу витрат між діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії.

Вплив проекту нормативно-правового акта на основні групи (підгрупи):

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	Отримуватимуть стабільні та якісні послуги з централізованого опалення та централізованого гарячого водопостачання	
Держава	Економія первинних енергоресурсів та безпека енергопостачання в регіонах	
Суб'єкти господарювання	Забезпечується відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей	

II. Цілі державного регулювання

Метою прийняття проекту постанови є реалізація положень Закону України «Про ринок електричної енергії», а також створення механізму підтримки виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії, для підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, з метою гарантування забезпечення надійного та безперебійного централізованого тепlopостачання населення шляхом проведення реконструкції та/або модернізації електростанцій та підвищення ефективності використання палива, яке використовується в технологічному процесі виробітку теплової та електричної енергії.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Діючі регуляторні акти, на виконання яких здійснюється розрахунок державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, відсутні
Альтернатива 2. Прийняття нового регуляторного акта	Забезпечить можливість розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

1) Оцінка впливу на сферу інтересів держави:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2. Прийняття нового регуляторного акта	Економія первинних енергоресурсів та безпека енергопостачання в регіонах	Відсутні

2) Оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2. Прийняття нового регуляторного акта	Отримуватимуть стабільні та якісні послуги з централізованого опалення та централізованого гарячого водопостачання	Відсутні

3) Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2. Прийняття нового регуляторного акта	Забезпечується відшкодування економічно обґрунтованих витрат, у тому числі покриття обґрунтованих інвестицій для проведення реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей	Додаткові витрати не потрібні

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	0	Діючі регуляторні акти, на виконання яких здійснюється розрахунок державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, відсутні

Альтернатива 2 (обрана). Прийняття нового регуляторного акта	4	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом
--	---	--

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи в рейтингу
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні	Не вирішує проблему
Альтернатива 2 (обрана). Прийняття нового регуляторного акта	Відповідає завданням, що поставлені для вирішення існуючої проблеми	Відсутні	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Не вирішує проблему	Відсутній
Обрана альтернатива 2 (обрана). Прийняття нового регуляторного акта	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом	Відсутній

V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Прийняття проекту постанови забезпечить підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії шляхом реконструкції та/або модернізації теплоелектроцентралей, що зменшить використання первинних джерел енергії та забезпечить можливість розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях.

Впливу зовнішніх факторів, що можуть мати негативний вплив на виконання вимог регуляторного акта, не очікується.

Надано високу оцінку можливості впровадження та виконання вимог регуляторного акта суб'єктом господарювання.

Характеристика механізму повної або часткової компенсації можливої шкоди у разі настання очікуваних наслідків дії акта не розроблялась, оскільки введення в дію положень регуляторного акта не призведе до настання будь-яких негативних наслідків.

Функції в частині здійснення державного контролю та нагляду за додержанням вимог акта будуть здійснюватись державними органами, яким, відповідно до законодавства, надані такі повноваження.

VI. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Термін дії акта не обмежений та може бути змінений у разі внесення відповідних змін до законодавства.

VII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Результативність дії постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» визначається такими показниками:

1) розміром надходжень до Державного бюджету України – надходження до Державного бюджету України, у зв'язку з прийняттям регуляторного акта не передбачаються;

2) кількістю суб'єктів господарювання, на яких поширюватиметься дія регуляторного акта – дія акта поширюватиметься на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та/або з виробництва теплової енергії, виробляють електричну енергію та (або) теплову енергію на теплоелектроцентралях; станом на 01 січня 2018 року – 26 суб'єктів господарювання;

3) рівнем поінформованості суб'єктів господарювання з основних положень акта.

Відповідно до вимог статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях», що має ознаки регуляторного акта, разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу буде оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет <http://nerc.gov.ua> з метою одержання зауважень і пропозицій.

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, який буде опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття.

VIII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта

Прийняття проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» забезпечить можливість розрахунку державної регульованої ціни на електричну енергію для виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях.

Голова НКРЕКП

Д. Вовк