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

(НКРЕКП)

**Аналіз впливу**

**до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 990»**

**І. Визначення проблеми**

Механізм формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію для суб’єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та теплової енергії, що виробляється на атомних електростанціях (далі – АЕС), та є ліцензіатами НКРЕКП (далі – ліцензіати), визначений Методикою формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях, затвердженою постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 990 (далі – Методика).

У процесі моніторингу діяльності з виробництва теплової енергії на АЕС, виявлено необхідність приведення Методики до вимог законодавства, зокрема шляхом уточнення термінології, а також, для стабільного функціонування суб’єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та теплової енергії, що виробляється на АЕС, конкретизації окремих положень Методики щодо:

включення до розрахунку тарифів коригування планової річної тарифної виручки, витрат на заходи, пов'язані із утриманням та експлуатацією інженерного захисту критичних елементів об'єктів критичної інфраструктури;

коригування тарифів;

зміни розміру обігових коштів.

Ураховуючи, що відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг» та статті 16 Закону України «Про теплопостачання» НКРЕКП розробляє та затверджує нормативно-правові акти, зокрема порядки (методики) формування, розрахунку та встановлення державних регульованих цін і тарифів для суб’єктів природних монополій у сферах енергетики та комунальних послуг, а також для інших суб’єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, НКРЕКП розроблено проєкт постанови «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 990» (далі – проєкт постанови).

Проєктом постанови передбачено викладення Методики в новій редакції.

Визначення основних груп (підгруп), на які проблема справляє вплив

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Групи (підгрупи) | Так | Ні |
| Громадяни | - | Ні |
| Держава | Так | - |
| Суб’єкти господарювання | Так | - |

# 

# ІІ. Цілі державного регулювання

Основною метою розробки проєкту постанови є приведення Методики до вимог законодавства.

**ІІІ. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей**

1. Визначення альтернативних способів

|  |  |
| --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Опис альтернативи** |
| Альтернатива 1  Збереження чинного законодавства | Не забезпечує досягнення цілей.  Продовжить існувати необхідність уточнення та конкретизації положень Методики |
| Альтернатива 2  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Прийняття проєкту постанови дозволить врахувати особливості діяльності суб'єктів господарювання, що виробляють теплову енергію на АЕС, та вдосконалити механізм формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії для зазначених суб’єктів господарювання |

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

1. Оцінка впливу на сферу інтересів держави:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| Альтернатива 1  Збереження чинного законодавства | Відсутні | Відсутні |
| Альтернатива 2  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Конкретизація та уточнення положень Методики дозволить реалізувати рішення, які сприятимуть вдосконаленню механізму формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії | Відсутні |

1. Оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| Альтернатива 1  Збереження чинного законодавства | Відсутні | Відсутні |
| Альтернатива 2  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Відсутні | Відсутні |

1. Оцінка впливу на сферу інтересів суб’єктів господарювання:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| Альтернатива 1  Збереження чинного законодавства | Відсутні | Відсутні |
| Альтернатива 2  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Стабільне функціонування підприємств теплопостачання, конкретизація окремих положень Методики щодо:  включення до розрахунку тарифів коригування планової річної тарифної виручки, витрат на заходи, пов'язані із утриманням та експлуатацією інженерного захисту критичних елементів об'єктів критичної інфраструктури;  коригування тарифів;  зміни розміру обігових коштів. | Відсутні |

**IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей**

Наведеними табличними даними ілюструється оцінка альтернативного способу досягнення цілей, розрахована за допомогою системи бальної оцінки ступеня досягнення визначених цілей.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)** | **Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)** | **Коментарі щодо присвоєння відповідного бала** |
| Альтернатива 1  Збереження чинного законодавства | 1 | Не забезпечує досягнення поставлених цілей |
| Альтернатива 2 Обрана  Внесення змін до чинного регуляторного акта | 4 | Дозволяє досягти поставлених цілей та вирішити проблему найбільш ефективним та найменш затратним способом |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Рейтинг результативності** | **Вигоди (підсумок)** | **Витрати (підсумок)** | **Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу** |
| Альтернатива 1  Збереження чинного законодавства | Відсутні | Відсутні | Реалізація Альтернативи 1:  не дозволяє досягнути поставлених цілей |
| Альтернатива 2 Обрана  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Забезпечує  ефективне  виконання  завдань  державного  регулювання | Відсутні | Реалізація Альтернативи 2:  дозволяє досягти поставлених цілей та вирішити проблему найбільш ефективним та найменш затратним способом |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Рейтинг** | **Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи** | **Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта** |
| Альтернатива 1  Збереження чинного законодавства | Не вирішує визначену проблему та не забезпечує досягнення цілей державного регулювання | Відсутні |
| Альтернатива 2 Обрана  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Обрана альтернатива дозволить вирішити проблему шляхом уточнення та конкретизації положень Методики, а також забезпечить досягнення цілей державного регулювання | Відсутні |

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

Механізмом, який забезпечить розв’язання визначеної проблеми, є приведення Методики до вимог законодавства, зокрема шляхом уточнення термінології, а також, для стабільного функціонування підприємств теплопостачання, конкретизації окремих положень Методики.

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

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.

**VI. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта**

Строк дії цього регуляторного акта необмежений. Він може бути змінений у разі внесення відповідних змін до законодавства.

**VII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта**

Після набрання чинності постановою НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 990», її результативність визначається такими показниками:

1) розміром надходжень до державного та/або місцевих бюджету України – реалізація проєкту регуляторного акта не потребує витрат із Державного бюджету України, надходження до Державного бюджету України у зв’язку з прийняттям регуляторного акта не передбачаються;

2) кількістю суб’єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія регуляторного акта, – дія акта поширюватиметься на суб’єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та з виробництва теплової енергії на АЕС, та є ліцензіатами НКРЕКП;

3) рівнем поінформованості суб’єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та з виробництва теплової енергії на АЕС, та є ліцензіатами НКРЕКП, з основними положеннями акта, – середній.

Відповідно до вимог статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 990», що має ознаки регуляторного акта, разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, аналізом його впливу та повідомленням про оприлюднення розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет <http://nerc.gov.ua> з метою одержання зауважень і пропозицій.

НКРЕКП у межах компетенції надає необхідні роз’яснення щодо норм проєкту регуляторного акта і надаватиме роз’яснення щодо застосування акта після його прийняття.

**VIII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта**

Очікуваним результатом прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 990» є вдосконалення механізму формування, розрахунку та встановлення тарифів на виробництво теплової енергії на АЕС.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО