**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ**

**ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**

# Аналіз впливу проєкту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

# «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996»,

# що має ознаки регуляторного акта

# І. Визначення проблеми

Статтею 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статтею 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), зокрема належить здійснення моніторингу ринку електричної енергії. Основним джерелом інформації для здійснення моніторингу ринку електричної енергії є форми звітності учасників ринку.

З метою удосконалення форм звітності та інструкцій щодо їх заповнення підготовлено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня   
2025 року № 996» (далі – проєкт Постанови), яким зокрема:

уточнено порядок здійснення коригувань;

уточнено порядок відображення доходів та витрат;

удосконалено форму звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартал) «Звіт про обсяг чистого доходу» в частині унормування відображення джерел доходу.

Крім того, з метою автоматизації процесу подання звітності до НКРЕКП та підвищення ефективності здійснення моніторингу ринку електричної енергії проєктом Постанови передбачено подання форм звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» через автоматизований модуль збору звітності згідно із планом-графіком.

Основні групи (підгрупи), на які проблеми справляють вплив:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Групи (підгрупи)** | | **Так** | **Hi** |
| Громадяни | |  | Hi |
| Держава | | Так.  Удосконалення моніторингових та наглядових функцій HKPEKП. |  |
| Cyб’єкти господарювання | 2 757\* | Так.  Більш актуальне відображення показників у звітності. |  |

\* — 2 757 кількість cyб’єктів господарювання, які мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, зі здійснення функцій оператора ринку, зі здійснення функцій гарантованого покупця, з розподілу електричної енергії, з виробництва електричної енергії, з постачання електричної енергії споживачу, з перепродажу електричної енергії, з розподілу електричної енергії малими системами розподілу, із зберігання енергії, з агрегації, з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках станом на 31.10.2025

* 1. **Цілі державного регулювання**

Основною метою прийняття проєкту регуляторного акта є удосконалення процесу подання звітності до НКРЕКП та підвищення ефективності здійснення моніторингу ринку електричної енергії.

* 1. **Визначення та оцінка**

**альтернативних способів досягнення цілей**

1. Визначення альтернативних способів

|  |  |
| --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Опис альтернативи** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання | Не забезпечує визначеного порядку здійснення коригувань та єдиної для всіх ліцензіатів процедури подання до HKPEKП звітності. Зберігається надмірне навантаження на ліцензіатів в частині необхідності подавати звітність електронною поштою. |
| **Альтернатива 2**  Відсутність регулювання | Негативно вплине на повноту аналізу ліцензованої діяльності. |
| **Альтернатива 3**  (обрана альтернатива)  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Прийняття постанови HKPEKП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» дозволить досягти цілей державного регулювання. |

1. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей
2. Оцінка впливу на сферу інтересів держави:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання | Відсутні | Відсутність актуальної інформації про результати діяльності ліцензіатів. |
| **Альтернатива 2**  Відсутність регулювання | Відсутні | Відсутність врахування галузевої особливості для здійснення державного контролю за діяльністю ліцензіатів. |
| **Альтернатива 3**  (обрана альтернатива)  Внесення змін до чинного регуляторного акта | уточнено порядок здійснення коригувань;  уточнено порядок відображення доходів та витрат;  унормовано відображення джерел доходу. | Відсутні |

1. Оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання | Відсутні | Відсутні |
| **Альтернатива 2**  Відсутність регулювання | Відсутні | Відсутні |
| **Альтернатива 3**  (обрана альтернатива)  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Відсутні | Відсутні |

1. Оцінка впливу на сферу інтересів cyб`єктів господарювання:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання | Відсутні | Відсутні |
| **Альтернатива 2**  Відсутність регулювання | Відсутні | Відсутні |
| **Альтернатива 3**  (обрана альтернатива)  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Сприятиме повноті оцінки фактичних результатів роботи ліцензіатів, що здійснюють діяльність на ринку електричної енергії та у сфері виробництва теплової енергії. | Відсутні |

* 1. **Вибір найбільш оптимального**

**альтернативного способу досягнення цілей**

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

4 — цілі прийняття регуляторного акта, які можуть бути досягнуті повною мірою (проблема більше існувати не буде);

3 — цілі прийняття регуляторного акта, які можуть бути досягнуті майже повною мірою (yci важливі аспекти проблеми існувати не будуть);

2 — цілі прийняття регуляторного акта, які можуть бути досягнуті частково (проблема значно зменшиться, деякі важливі та критичні аспекти проблеми залишаться невирішеними);

1 — цілі прийняття регуляторного акта, які не можуть бути досягнуті (проблема продовжує існувати).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Рейтинг результативності**  (досягнення цілей під час вирішення проблеми) | **Бал результативності**  (за чотирибальною системою оцінки) | **Коментарі щодо присвоєння відповідного бала** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання | 2 | Не забезпечить повноти оцінки фактичних результатів роботи ліцензіатів з виробництва теплової енергії. |
| **Альтернатива 2**  Відсутність регулювання | 1 | Відсутність врахування галузевих особливостей при здійсненні державного контролю та моніторингу ліцензіатів. |
| **Альтернатива 3**  (обрана альтернатива)  Внесення змін до чинного регуляторного акта | 4 | Дозволяє вирішити проблему забезпечує удосконалення моніторингових та наглядових функцій HKPEKП. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Рейтинг**  **результативності** | **Вигоди**  (підсумок) | **Витрати**  (підсумок) | **Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу** |
| Альтернатива 1  Збереження чинного регулювання | Відсутні | Відсутні | Не забезпечує отримання актуальних результатів від здійснення моніторингових та наглядових функцій. |
| Альтернатива 2  Відсутність регулювання | Відсутні | Відсутні | Реалізація альтернативи 2 матиме наслідком загострення проблемних аспектів при здійсненні HKPEKП моніторингових та наглядових функцій. |
| Альтернатива 3  (обрана альтернатива)  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Найбільш вигідний | Відсутні | Реалізація альтернативи 3 дозволить досягнути задекларовані цілі повною мірою. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Рейтинг результативності**  (досягнення цілей під час вирішення проблеми) | **Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/**  **причини відмови від альтернативи** | **Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання | Не забезпечує врахування всіх особливостей визначення чистого доходу | Відсутній |
| **Альтернатива 2**  Відсутність регулювання | Матиме наслідки неповного забезпечення HKPEKП інформацією для здійснення моніторингових та наглядових функцій. | Відсутній |
| **Альтернатива 3**  (обрана альтернатива)  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Удосконалення моніторингових та наглядових функцій HKPEKП. | Відсутній |

# Механізми та заходи, які забезпечать розв’язання визначеної проблеми

Прийняття постанови HKPEKП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» підвищить ефективність здійснення моніторингу ринку електричної енергії.

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.

# Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

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

# Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Після набрання постановою HKPEKП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» чинності, її результативність визначатиметься такими показниками:

* + 1. розміром надходжень до Державного 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 cyб’єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія регуляторного акта — дія акта поширюватиметься на ліцензіатів HKPEKП (станом на 31.06.2025 це 2 757 ліцензіатів);
    3. рівнем поінформованості cyб’єктів господарювання з основних положень акта.

Відповідно до частини другої статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» проєкт постанови HKPEKП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996», що має ознаки регуляторного акта, аналіз впливу та повідомлення про оприлюднення розміщено на офіційному вебсайті HKPEKП в мережі Інтернет www.nerc.gov.ua. HKPEKП у межах компетенції надає необхідні роз’яснення щодо норм проєкту регуляторного акта i надаватиме роз’яснення щодо застосування акта, який буде оприлюднено на офіційному вебсайті HKPEKП в мережі Інтернет www.nerc.gov.ua. після його прийняття.

# Очікувані результати прийняття регуляторного акта

Очікуваним результатом прийняття постанови HKPEKП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня   
2025 року № 996» є підвищення ефективності здійснення моніторингу ринку електричної енергії та наглядових функцій HKPEKП.

**Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО**