**АНАЛІЗ ВПЛИВУ**

**проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії», що має ознаки регуляторного акта**

**I. Визначення проблеми**

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) НКРЕКП здійснює державне регулювання на ринку електричної енергії.

Пунктом 6 частини третьої статті 6 Закону визначено, що до повноважень Регулятора на ринку електричної енергії належать, зокрема затвердження методик (порядків) встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Порядком встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175), визначено процедуру встановлення та детальний механізм розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу (далі – ОСР).

На сьогодні є необхідність в удосконаленні окремих положень Порядку № 1175, зокрема приведення терміну «регуляторний період» для першого регуляторного періоду операторів систем розподілу електричної енергії у відповідність до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання».

З огляду на зазначене, НКРЕКП розроблено проєкт постанови «Про внесення зміни до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі – Проєкт постанови).

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Групи (підгрупи) | Так | Ні |
| Громадяни |  | Ні |
| Держава | Забезпечить стабільне функціонування ринку електричної енергії.  Реалізація державної політики в сфері енергетики шляхом вдосконалення тарифної методології для ОСР, а саме Порядку № 1175. |  |
| Суб’єкти господарювання | Дозволить удосконалити положення тарифної методології для ОСР, а саме Порядку № 1175. |  |

**II. Цілі державного регулювання**

Метою прийняття Проєкту постанови є актуалізація норм Порядку № 1175, зокрема з питання застосування тарифної методології в умовах воєнного стану та приведення терміну «регуляторний період» для першого регуляторного періоду ОСР у відповідність до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання».

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

1. Визначення альтернативних способів

|  |  |
| --- | --- |
| Вид альтернативи | Опис альтернативи |
| **Альтернатива 1.**  Збереження чинного регулювання | Термін «регуляторний період» Порядку № 1175 не узгоджується з визначенням, наведеним в інших нормативно-правових актах НКРЕКП, зокрема щодо тривалості першого регуляторного періоду |
| **Альтернатива 2.**  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Актуалізує окремі положення тарифоутворення для ОСР з метою врахування особливостей діяльності ліцензіатів у частині застосування тарифної методології в умовах воєнного стану, зокрема щодо тривалості першого регуляторного періоду. |

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.**  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Удосконалює деякі положення нормативно-правових актів НКРЕКП щодо тарифоутворення для ОСР, з метою врахування особливостей діяльності ліцензіатів у частині застосування тарифної методології в умовах воєнного стану, зокрема щодо тривалості першого регуляторного періоду. | Відсутні |

1. оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

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

3) оцінка впливу на сферу інтересів суб’єктів господарювання:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
| **Альтернатива 1.**  Збереження чинного регулювання | Додаткових витрат немає | Відсутні |
| **Альтернатива 2.**  Внесення змін до чинних регуляторних актів | Дозволяє удосконалити деякі положення нормативно-правових актів НКРЕКП щодо тарифоутворення для ОСР з метою врахування особливостей діяльності ліцензіатів у частині застосування тарифної методології в умовах воєнного стану, зокрема щодо тривалості першого регуляторного періоду. | Відсутні |

**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 | 2 | Не досягає поставленої мети |
| **Обрана Альтернатива 2.**  Внесення змін до чинних регуляторних актів | 4 | Дозволяє вирішити проблему найефективнішим шляхом |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Рейтинг результативності** | **Вигоди (підсумок)** | **Витрати (підсумок)** | **Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу** |
| **Альтернатива 1.** Збереження чинного регулювання | Відсутні | Відсутні | Не вирішує проблему |
| **Обрана Альтернатива 2.** Внесення змін до чинних регуляторних актів | Забезпечує досягнення цілей державного регулювання.  Дозволить застосувати тарифну методологію з урахуванням особливостей діяльності ліцензіатів в умовах воєнного стану. | Відсутні | Дозволяє досягти цілей державного регулювання найефективнішим 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 та не забезпечує цілей державного регулювання | Відсутній |
| **Обрана Альтернатива 2.** Внесення змін до чинних регуляторних актів | Дозволяє вирішити проблему найефективнішим шляхом з найменшими витратами ресурсів, забезпечує досягнення цілей державного регулювання | Відсутній |

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

Прийняття Проєкту постанови дозволить актуалізувати норми Порядку № 1175, зокрема з питання застосування тарифної методології в умовах воєнного стану та привести термін «регуляторний період» для першого регуляторного періоду ОСР у відповідність до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання».

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.

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

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

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

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

Після набрання чинності постановою НКРЕКП «Про внесення зміни до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» її результативність визначатиметься такими показниками:

1) розміром надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта – не передбачаються;

2) кількістю суб’єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія акта – дія акта поширюватиметься на суб’єктів господарювання, які провадять діяльність з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого тарифоутворення);

3) рівнем поінформованості суб’єктів господарювання та/або фізичних осіб з основних положень акта – середній.

Відповідно до статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії», аналіз впливу рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, та повідомлення про оприлюднення розміщено на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, в мережі Інтернет за посиланням: http://nerc.gov.ua.

НКРЕКП у межах компетенції надає необхідні роз’яснення щодо норм проєкту регуляторного акта і надаватиме роз’яснення щодо застосування акта, який буде оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП після його прийняття.

**VIII. Очікуванні результати прийняття регуляторного акта**

Очікуваним результатом прийняття проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» має стати удосконалення норм Порядку № 1175 та узгодження його положень з іншими нормативними актами НКРЕКП для забезпечення в умовах воєнного стану формування та встановлення операторам систем розподілу тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, із застосуванням стимулюючого регулювання.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО