**АНАЛІЗ ВПЛИВУ**

**проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж»**

**І. Визначення проблеми**

Згідно із законами України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), здійснює державне регулювання ринку електричної енергії.

Взаємовідносини щодо купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та споживачем (для власного споживання), а також їх взаємовідносини з іншими учасниками роздрібного ринку електричної енергії, регулюються Законом України «Про ринок електричної енергії» та Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – Правила). Положеннями глави 2.5 розділу ІІ Правил, визначено, що оператори системи, які використовують технологічні електричні мережі основних споживачів для розподілу (передачі) електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії у свої мережі, сплачують основним споживачам плату за спільне використання технологічних електричних мереж, яка визначається відповідно до методики, затвердженої Регулятором.

З метою удосконалення Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, затвердженої постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 12.06.2008 № 691, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 08.08.2008 за № 732/15423 (далі – Методика), зокрема у частині уточнення деяких її положень щодо механізму визначення об’єму технологічних електричних мереж спільного використання в умовних одиницях відповідно до наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 04.05.2011 № 100 «Про затвердження та запровадження нормативних документів з визначення умовних одиниць» (зі змінами) (далі – Наказ № 100), а також врахування особливостей тарифоутворення операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, при визначенні граничних рівнів витрат за об'ємом умовних одиниць, НКРЕКП розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж» (далі – Проєкт).

Зазначений Проєкт постанови містить ознаки регуляторного акта та  
потребує проходження регуляторної процедури відповідно до частини першої статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

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

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

**II. Цілі державного регулювання**

Метою прийняття Проєкту є удосконалення норм та процедур, визначених Методикою обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж.

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

1. Визначення альтернативних способів:

|  |  |
| --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Опис альтернативи** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання | Чинна редакція Методики не забезпечує в повній мірі відповідності її норм щодо механізму визначення об’єму технологічних електричних мереж спільного використання в умовних одиницях положенням Наказу № 100, а також не враховує особливостей тарифоутворення операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, при визначенні граничних рівнів витрат за об'ємом умовних одиниць. |
| **Альтернатива 2**  Прийняття нового регуляторного акта | Прийняття нового регуляторного акта є недоцільним, оскільки на сьогодні є чинні регуляторні акти, якими регулюються відносини на роздрібному ринку електричної енергії. |
| **Альтернатива 3**  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Внесення змін до Методики сприятиме удосконаленню механізму визначення об’єму технологічних електричних мереж спільного використання в умовних одиницях згідно з положеннями Наказу № 100 та врахуванню особливостей тарифоутворення операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, при визначенні граничних рівнів витрат за об'ємом умовних одиниць. |

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 | Відсутні. | Відсутні. |
| **Альтернатива 3**  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Удосконалення державного регулювання у сфері електроенергетики та договірних взаємовідносин. | Відсутні. |

1. Оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання | Відсутні. | Відсутні. |
| **Альтернатива 2**  Прийняття нового регуляторного акта | Відсутні. | Відсутні. |
| **Альтернатива 3**  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Удосконалення взаємовідносин на роздрібному ринку електричної енергії. | Додаткових витрат не передбачається. |

1. 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. | Відсутні. | Відсутні. |
| **Альтернатива 3**  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Удосконалення взаємовідносин на роздрібному ринку електричної енергії. | Додаткових витрат не передбачається. |

**ІV. 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 | 1 | Не виконуються вимоги чинного законодавства. |
| **Альтернатива 2**  Прийняття нового регуляторного акта | 2 | Недоцільність прийняття нового регуляторного акта, який буде дублювати чинні регуляторні акти. |
| **Обрана альтернатива 3**  Внесення змін до чинного регуляторного акта | 4 | Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом. Забезпечує удосконалення норм та положень Методики, зокрема щодо механізму визначення об’єму технологічних електричних мереж спільного використання в умовних одиницях згідно з положеннями Наказу № 100 та враховує особливості тарифоутворення операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, при визначенні граничних рівнів витрат за об'ємом умовних одиниць. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Рейтинг результативності** | **Вигоди (підсумок)** | **Витрати (підсумок)** | **Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання | Відсутні. | Відсутні. | Не виконуються вимоги чинного законодавства. |
| **Альтернатива 2**  Прийняття нового регуляторного акта | Відсутні. | Відсутні. | Недоцільність прийняття нового регуляторного акта. |
| **Обрана альтернатива 3**  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Забезпечує досягнення цілей державного регулювання. | Відсутні. | Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом. Забезпечує удосконалення норм та положень визначених Методикою. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **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 дозволяє виконувати вимоги чинного законодавства. | Відсутні. |
| **Альтернатива 2**  Прийняття нового регуляторного акта | Недоцільність прийняття нового регуляторного акта, який буде дублювати чинні регуляторні акти. | Відсутні. |
| **Обрана**  **альтернатива 3**  Внесення змін до чинного регуляторного акта | Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом. | Відсутні. |

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

Проєктом пропонується затвердити Зміни до Методики з метою удосконалення її норм та положень, а також приведення окремих її положень у відповідність до положень Наказу № 100.

Реалізація Проєкту удосконалить механізм визначення об’єму технологічних електричних мереж спільного використання в умовних одиницях згідно з положеннями Наказу № 100, а також врахує особливості тарифоутворення операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, при визначенні граничних рівнів витрат за об'ємом умовних одиниць.

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

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

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

За результатами дії регуляторного акта:

дія акта не передбачає надходжень та/або видатків з/до державного та/або місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних із дією акта;

дія акта розповсюджується на оператора системи передачі, операторів систем розподілу, а також на основних споживачів;

рівень поінформованості суб’єктів господарювання та фізичних осіб з основних положень 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 затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж», що має ознаки регуляторного акта, аналіз впливу та повідомлення про оприлюднення розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет [www.nerc.gov.ua](http://www.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 опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття.

**VIII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта**

Результатом прийняття проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж» є удосконалення механізму визначення об’єму технологічних електричних мереж спільного використання в умовних одиницях згідно з положеннями Наказу № 100, а також врахування особливості тарифоутворення операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, при визначенні граничних рівнів витрат за об'ємом умовних одиниць.

**Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО**

« » серпня 2025 р.