**АНАЛІЗ ВПЛИВУ**

**проєкту постанови Національної комісії, що здійснює державне**

**регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», що має ознаки регуляторного акта**

**І. Визначення проблеми**

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

Регулятор постійно проводить моніторинг змін до нормативно-правових та нормативно-технічних документів у сфері енергетики та у разі необхідності здійснює заходи щодо узгодження вимог нормативно-правових актів Регулятора з вимогами інших актів законодавства.

Слід зазначити, що на сьогодні прийнято національний стандарт, гармонізований з європейським стандартом, методом підтвердження ДСТУ EN 50160:2022 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності».

Також Міненерго України внесено зміни до Інструкції про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 15.10.2015   
№ 654 (у редакції наказу Міністерства енергетики України від 27.11.2024 № 439), та Інструкції про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 23.11.2006 № 456.

У зв’язку з необхідністю узгодження вимог Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс), із вимогами зазначених вище нормативно-правових та нормативно-технічних документів розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», яким пропонується передбачити уточнення щодо:

порядку застосування та складання графіків примусового зниження споживання через затвердження центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у нових редакціях відповідних інструкцій;

процедури землевідведення при наданні послуг з приєднань;

впровадження нових значень рівнів напруги у зв’язку з прийняттям з 01.03.2025 ДСТУ EN 50160:2022, IDT (230/400 В).

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

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

**ІІ. Цілі державного регулювання**

Метою прийняття Проєкту постанови є, зокрема:

уточнення порядку застосування та складання графіків примусового зниження споживання через затвердження центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у нових редакціях відповідних інструкцій;

уточнення процедури землевідведення при наданні послуг з приєднань;

впровадження нових значень рівнів напруги у зв’язку з прийняттям з 01.03.2025 ДСТУ EN 50160:2022, IDT (230/400 В).

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

1. Визначення альтернативних способів.

|  |  |
| --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Опис альтернативи** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Неузгодженість вимог Кодексу систем розподілу з вимогами інших нормативно-правових та нормативно-технічних документів. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Уточнення порядку застосування та складання графіків примусового зниження споживання через затвердження центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у нових редакціях відповідних інструкцій.  Уточнення процедури землевідведення при наданні послуг з приєднань.  Впровадження нових значень рівнів напруги у зв’язку з прийняттям з 01.03.2025 ДСТУ EN 50160:2022, IDT (230/400 В). |

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей.

1) оцінка впливу на сферу інтересів держави:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | Неузгодженість вимог Кодексу систем розподілу з вимогами інших нормативно-правових та нормативно-технічних документів. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Вимоги Кодексу систем розподілу узгоджуватимуться та відповідатимуть вимогам інших нормативно-правових та нормативно-технічних документів. | Відсутні. |

2) оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | Неузгодженість вимог Кодексу систем розподілу з вимогами інших нормативно-правових та нормативно-технічних документів.  Вимоги Кодексу систем розподілу суперечитимуть вимогам інших нормативно-правових та нормативно-технічних документів. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Уточнення порядку застосування та складання графіків примусового зниження споживання через затвердження центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у нових редакціях відповідних інструкцій.  Уточнення процедури землевідведення при наданні послуг з приєднань.  Впровадження нових значень рівнів напруги у зв’язку з прийняттям з 01.03.2025 ДСТУ EN 50160:2022, IDT (230/400 В). | Відсутні. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | Неузгодженість вимог Кодексу систем розподілу з вимогами інших нормативно-правових та нормативно-технічних документів.  Вимоги Кодексу систем розподілу суперечитимуть вимогам інших нормативно-правових та нормативно-технічних документів. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Уточнення порядку застосування та складання графіків примусового зниження споживання через затвердження центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у нових редакціях відповідних інструкцій.  Уточнення процедури землевідведення при наданні послуг з приєднань.  Впровадження нових значень рівнів напруги у зв’язку з прийняттям з 01.03.2025 ДСТУ EN 50160:2022, IDT (230/400 В). | Відсутні. |

**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 вирішує визначену проблему. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | 4 | Дозволяє вирішити проблему найефективнішим шляхом. Унесення запропонованих змін до Кодексу систем розподілу забезпечить його узгодженість з вимогами інших нормативно-правових та нормативно-технічних документів. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Рейтинг результативності** | **Вигоди (підсумок)** | **Витрати (підсумок)** | **Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | Відсутні. | Не вирішує визначену проблему. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Забезпечує досягнення цілей державного регулювання. | Відсутні. | Унесення запропонованих змін до Кодексу систем розподілу забезпечить його узгодженість з вимогами інших нормативно-правових та нормативно-технічних документів. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Рейтинг** | **Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи** | **Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Чинна редакція Кодексу систем розподілу не вирішує визначену проблему. | Відсутні |
| **Обрана  Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Дозволяє вирішити проблему найефективнішим шляхом. Унесення запропонованих змін до Кодексу систем розподілу забезпечить його узгодженість з вимогами інших нормативно-правових та нормативно-технічних документів. | Відсутні |

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

Прийняття проєкту Постанови НКРЕКП матиме наслідком:

уточнення порядку застосування та складання графіків примусового зниження споживання через затвердження центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у нових редакціях відповідних інструкцій;

уточнення процедури землевідведення при наданні послуг з приєднань;

впровадження нових значень рівнів напруги у зв’язку з прийняттям з 01.03.2025 ДСТУ EN 50160:2022, IDT (230/400 В).

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

Строк 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:

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

2) дія акта розповсюджується на 32 операторів систем розподілу, всіх замовників послуг з приєднань, користувачів систем розподілу.

3) рівень поінформованості суб'єктів господарювання 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, що має ознаки регуляторного акта, разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет [www.nerc.gov.ua](http://www.nerc.gov.ua) з метою одержання зауважень та пропозицій.

НКРЕКП в межах своєї компетенції надає необхідні роз’яснення щодо норм Проєкту постанови та надалі надаватиме роз’яснення щодо застосування акта, який буде опубліковано в засобах масової інформації після набрання ним чинності.

**VIII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта**

Результатом прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу систем розподілу» має стати, зокрема:

уточнення порядку застосування та складання графіків примусового зниження споживання через затвердження центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у нових редакціях відповідних інструкцій;

уточнення процедури землевідведення при наданні послуг з приєднань;

впровадження нових значень рівнів напруги у зв’язку з прийняттям з 01.03.2025 ДСТУ EN 50160:2022, IDT (230/400 В).

.

**Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО**

«\_\_\_» 2024 року