**АНАЛІЗ ВПЛИВУ**

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

**регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», 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 системи передачі.

Відповідно до частини 6 статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Кодекс системи передачі має відповідати вимогам нормативно-правових актів Енергетичного Співтовариства.

Крім того, 15.12.2022 Радою Міністрів Енергетичного співтовариства було прийнято адаптовану версію Регламенту (ЄС) 2017/1485 від 02.08.2017 про встановлення настанов з експлуатації системи передачі електроенергії та Регламенту (ЄС) 2017/2196 від 24.11.2017 про встановлення мережевого кодексу з аварійних ситуацій в енергетиці та відновлення, положення яких Україна як Договірна сторона Енергетичного Співтовариства має імплементувати у термін до 31.12.2023.

З огляду на зазначене, розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (далі – Проєкт постанови), який спрямований на приведення його вимог у відповідність до Регламенту (ЄС) 2017/1485 та Регламенту (ЄС) 2017/2196.

Зазначеним Проєктом постанови передбачається:

приведення вимог Кодексу у відповідність до Регламенту (ЄС) 2017/1485 та Регламенту (ЄС) 2017/2196;

визначення критеріїв (умов) настання надзвичайних ситуацій в ОЕС України;

визначення умов застосування надзвичайних заходів з примусового зменшення величини споживаної електричної енергії та/або потужності;

визначення порядку оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України;

уточнення вимог до системи передачі в умовах роботи в аварійних режимах та в режимі відновлення;

удосконалення вимог щодо розроблення Плану захисту енергосистеми;

приведення термінології у відповідність до Регламентів ЄС;

визначення особливостей експлуатації системи передачі тощо.

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:

приведення вимог Кодексу у відповідність до Регламенту (ЄС) 2017/1485 та Регламенту (ЄС) 2017/2196;

визначення критеріїв (умов) настання надзвичайних ситуацій в ОЕС України;

визначення умов застосування надзвичайних заходів з примусового зменшення величини споживаної електричної енергії та/або потужності;

визначення порядку оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України;

уточнення вимог до системи передачі в умовах роботи в аварійних режимах та в режимі відновлення;

удосконалення вимог щодо розроблення Плану захисту енергосистеми;

приведення термінології у відповідність до Регламентів ЄС;

визначення особливостей експлуатації системи передачі тощо.

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

1. Визначення альтернативних способів.

|  |  |
| --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Опис альтернативи** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Невідповідність Кодексу системи передачі вимогам Регламенту (ЄС) 2017/1485 та Регламенту (ЄС) 2017/2196.  Відсутність критеріїв (умов) настання надзвичайних ситуацій в ОЕС України.  Відсутній порядок оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України.  Недосконалі вимоги до системи передачі в умовах роботи в аварійних режимах та в режимі відновлення.  Недосконалі вимоги щодо розроблення Плану захисту енергосистеми тощо. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Удосконалення та приведення положень Кодексу системи передачі у відповідність до вимог Регламенту (ЄС) 2017/1485 та Регламенту (ЄС) 2017/2196.  Визначення критеріїв (умов) настання надзвичайних ситуацій в ОЕС України.  Визначення умов застосування надзвичайних заходів з примусового зменшення величини споживаної електричної енергії та/або потужності.  Визначення порядку оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України.  Уточнення вимог до системи передачі в умовах роботи в аварійних режимах та в режимі відновлення.  Удосконалення вимог щодо розроблення Плану захисту енергосистеми.  Приведення термінології у відповідність до Регламентів ЄС.  Визначення особливостей експлуатації системи передачі тощо. |

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей.

1) оцінка впливу на сферу інтересів держави:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | 1. Невідповідність Кодексу системи передачі вимогам Регламенту (ЄС) 2017/1485 та Регламенту (ЄС) 2017/2196. 2. Не вжиття всіх можливих спроб для підвищення надійності роботи Об’єднаної енергосистеми України. 3. Недосконалий механізм оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України та механізм розроблення Плану захисту енергосистеми. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | 1. Удосконалення та приведення положень Кодексу системи передачі у відповідність до вимог Регламенту (ЄС) 2017/1485 та Регламенту (ЄС) 2017/2196. 2. Визначення критеріїв (умов) настання надзвичайних ситуацій в ОЕС України. 3. Визначення умов застосування надзвичайних заходів з примусового зменшення величини споживаної електричної енергії та/або потужності.   4. Визначення порядку оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України. | Відсутні. |

2) оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | Не вжиття всіх можливих спроб для підвищення надійності роботи Об’єднаної енергосистеми України. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Удосконалення механізмів для підвищення надійності роботи Об’єднаної енергосистеми України. | Відсутні. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид альтернативи** | **Вигоди** | **Витрати** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | 1. Відсутність критеріїв (умов) настання надзвичайних ситуацій в ОЕС України. 2. Відсутній порядок оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України. 3. Недосконалі вимоги до системи передачі в умовах роботи в аварійних режимах та в режимі відновлення. 4. Недосконалі вимоги щодо розроблення Плану захисту енергосистеми тощо. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | 1. Визначення умов застосування надзвичайних заходів з примусового зменшення величини споживаної електричної енергії та/або потужності. 2. Визначення порядку оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України. 3. Уточнення вимог до системи передачі в умовах роботи в аварійних режимах та в режимі відновлення. 4. Удосконалення вимог щодо розроблення Плану захисту енергосистеми. 5. Визначення особливостей експлуатації системи передачі тощо. | 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 забезпечить приведення його у відповідність до вимог Регламенту (ЄС) 2017/1485 та Регламенту (ЄС) 2017/2196, а також забезпечить вжиття всіх можливих спроб для підвищення надійності роботи Об’єднаної енергосистеми України. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Рейтинг результативності** | **Вигоди (підсумок)** | **Витрати (підсумок)** | **Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу** |
| **Альтернатива 1**  Збереження чинного регулювання. | Відсутні. | Невідповідність Кодексу вимогам Регламенту (ЄС) 2017/1485 та Регламенту (ЄС) 2017/2196. | Не вирішує визначену проблему. |
| **Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Забезпечує досягнення цілей державного регулювання. | Відсутні. | Унесення запропонованих змін до Кодексу забезпечить приведення його у відповідність до вимог Регламенту (ЄС) 2017/1485 та Регламенту (ЄС) 2017/2196. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **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 системи передачі не вирішує визначену проблему. | Відсутні |
| **Обрана  Альтернатива 2**  Унесення змін до чинного регуляторного акта. | Дозволяє вирішити проблему. Забезпечує виконання вимог Регламенту (ЄС) 2017/1485 та Регламенту (ЄС) 2017/2196.  Крім того, унесення запропонованих змін до Кодексу забезпечить вжиття всіх можливих спроб для підвищення надійності роботи Об’єднаної енергосистеми України. | Відсутні |

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

Прийняття проєкту Постанови НКРЕКП матиме наслідком приведення нормативно-правової бази НКРЕКП у відповідність до Регламенту (ЄС) 2017/1485 та Регламенту (ЄС) 2017/2196.

**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 ОСП, ОСР, виробників електричної енергії, споживачів електричної енергії, інших учасників ринку;

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 положень Проєкту постанови та надалі надаватиме роз’яснення щодо застосування акта після набрання ним чинності.

**VIII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта**

Очікуваним результатом прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу системи передачі» має стати:

приведення вимог Кодексу у відповідність до Регламенту (ЄС) 2017/1485 та Регламенту (ЄС) 2017/2196;

визначення критеріїв (умов) настання надзвичайних ситуацій в ОЕС України;

визначення умов застосування надзвичайних заходів з примусового зменшення величини споживаної електричної енергії та/або потужності;

визначення порядку оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України;

уточнення вимог до системи передачі в умовах роботи в аварійних режимах та в режимі відновлення;

удосконалення вимог щодо розроблення Плану захисту енергосистеми;

приведення термінології у відповідність до Регламентів ЄС;

визначення особливостей експлуатації системи передачі тощо.

**Т. в. о. Голови НКРЕКП Руслан КАЙДАШ**

«\_\_\_» 2023 року