**АНАЛІЗ ВПЛИВУ**

**проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»**

1. **Визначення проблеми**

Згідно з положеннями частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» та частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» до повноважень Регулятора належить, зокрема затвердження правил ринку, які розробляються і адмініструються оператором системи передачі (далі – ОСП).

НЕК «УКРЕНЕРГО» (листом від 07.09.2022 № 01/38496) звернулось до НКРЕКП з пропозицією внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку). За інформацією ОСП доцільним є вилучення абзацу другого пункту 4.10.2 та абзацу третього пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку щодо обов’язкових обсягів подачі пропозицій на балансуючу електричну енергію у випадку дефіциту сукупно придбаних по всіх продуктах резервів відновлення частоти (далі – РВЧ).

Разом з тим, ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» звернулось до НКРЕКП (листом від 29.12.2022 № 20-2/4381) з проханням розглянути запропоновані ОСП пропозиції та (листом від 17.05.2023 № 25-2/1815) внести зміни до зазначених пунктів Правил ринку, що дозволить збільшити пропозиції на ринку допоміжних послуг (далі – ДП) з автоматичних резервів відновлення частоти (далі – аРВЧ). Так, за інформацією ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» виконання вимог абзацу другого пункту 4.10.2 та абзацу третього пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку призводить до зменшення обсягів подання пропозицій аРВЧ.

Також, листами учасників ринку електричної енергії до НКРЕКП (ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», АТ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО») було повідомлено про виникнення небалансів електричної енергії, які виникають в результаті оперативно-диспетчерського управління об’єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС України) через не врахування ОСП технічних особливостей генеруючого обладнання при відміні раніше наданих команд на розвантаження.

З огляду на викладене Регулятором розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Правил ринку», що передбачає урахування акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧ при визначенні обов’язкового обсягу пропозицій постачальників послуг з балансування на балансуючому ринку, а також врахування технічних характеристик одиниць надання послуг з балансування постачальників послуг з балансування при виконанні диспетчерських команд ОСП на деактивацію команди на розвантаження від мінімально технічного рівня генерації до нуля.

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

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

**ІІ. Цілі державного регулювання**

Прийняття регуляторного акта має на меті удосконалення положень Правил ринку, в частині функціонування балансуючого ринку, та зокрема передбачає урахування акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧ при визначенні обов’язкового обсягу пропозицій постачальників послуг з балансування на балансуючому ринку, а також врахування технічних характеристик одиниць надання послуг з балансування постачальників послуг з балансування при виконанні диспетчерських команд ОСП на деактивацію команди на розвантаження від мінімально технічного рівня генерації до нуля.

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

1. Визначення альтернативних способів

|  |  |
| --- | --- |
| Вид альтернативи | Опис альтернативи |
| Альтернатива 1  Збереження чинного регулювання | Залишити без змін Правила ринку. |
| Альтернатива 2  Унесення змін до чинного регуляторного акта | Унести зміни до Правил ринку. |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | Прийняти новий регуляторний акт. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
| Альтернатива 1  Збереження чинного регулювання | Відсутні | Зменшення обсягів автоматичних резервів відновлення частоти; |
| Альтернатива 2  Унесення змін до чинного регуляторного акта | Збільшення обсягів автоматичних резервів відновлення частоти, що сприяє забезпеченню надійної роботи ОЕС України та належної якості електричної енергії; | Відсутні |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | Відсутні | Захід є надмірним |

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
| Альтернатива 1  Збереження чинного регулювання | Відсутні | Відсутні |
| Альтернатива 2  Унесення змін до чинного регуляторного акта | Відсутні | Відсутні |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | Відсутні | Відсутні |

1. Оцінка впливу на сферу інтересів суб’єктів господарювання:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид альтернативи | Вигоди | Витрати |
| Альтернатива 1  Збереження чинного регулювання | Відсутні | Зменшення обсягів автоматичних резервів відновлення частоти та неврахування технічних характеристик одиниць надання послуг з балансування постачальників послуг з балансування при виконанні диспетчерських команд ОСП на деактивацію команди на розвантаження від мінімально технічного рівня генерації до нуля. |
| Альтернатива 2  Унесення змін до чинного  регуляторного акта | Сприяє збільшенню обсягів автоматичних резервів відновлення частоти та удосконаленню визначення обсягів балансуючої енергії та небалансів постачальників послуг з балансування. | Відсутні |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | Відсутні | Захід є надмірним |

**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 | 1 | Не забезпечує досягнення поставленої цілі. |
| Альтернатива 2  (обрана альтернатива)  Унесення змін до чинного регуляторного акта | 4 | Дозволяє вирішити питання найбільш ефективним шляхом. |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | 1 | Захід є надмірним. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Рейтинг результативності | Вигоди (підсумок) | Витрати (підсумок) | Обґрунтування відповідного місця альтернативи в рейтингу |
| Альтернатива 1  Збереження чинного регулювання | Відсутні | Відсутні | Альтернатива 1 не дозволяє вирішити поставлену задачу. |
| Альтернатива 2  (обрана альтернатива)  Унесення змін до чинного регуляторного акта | Реалізація регуляторного акта дозволить удосконалити функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг та сприятиме забезпеченню надійної роботи ОЕС України та належної якості електричної енергії; | Відсутні | Альтернатива 2 дозволить досягнути задекларованих цілей повною мірою. |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | Відсутні | Заходи є надмірними | Альтернатива 3 не дозволяє вирішити поставлену задачу. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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 визначену проблему та не забезпечує досягнення цілей державного регулювання. | Відсутній |
| Альтернатива 2  (обрана альтернатива)  Унесення змін до чинного регуляторного акта | Обрана альтернатива дозволить вирішити проблему найефективнішим шляхом. Забезпечує досягнення цілей державного регулювання. | Відсутній |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | Вирішує визначену проблему, але недостатньо ефективно у зв’язку з надмірністю заходів. | Відсутній |

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

Розв’язання визначеної проблеми буде досягнуто шляхом прийняття регуляторного акта, що передбачає внесення змін до Правил ринку, в частині удосконалення функціонування балансуючого ринку, та зокрема урахування акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧ при визначенні обов’язкового обсягу пропозицій постачальників послуг з балансування на балансуючому ринку, а також врахування технічних характеристик одиниць надання послуг з балансування постачальників послуг з балансування при виконанні диспетчерських команд ОСП на деактивацію команди на розвантаження від мінімально технічного рівня генерації до нуля.

Впливу зовнішніх факторів, що можуть негативно позначитись 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 здійснюватись державними органами, яким, відповідно до законодавства, надані такі повноваження.

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

Строк дії акта необмежений. Він може бути змінений у разі внесення відповідних змін до законодавства або за пропозиціями сторін у порядку, передбаченому законодавством.

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

Після набрання чинності регуляторним актом, його результативність визначатиметься такими показниками:

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

кількість суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія акта, – суб’єкти господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;

рівень поінформованості суб'єктів господарювання та/або 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 «Про затвердження Змін до Правил ринку», що має ознаки регуляторного акта, разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність його прийняття, та аналізом впливу оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет: <http://nerc.gov.ua> з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб. НКРЕКП у межах компетенції надає необхідні роз’яснення щодо норм регуляторного акта і надаватиме роз’яснення щодо застосування акта, який буде оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП після його прийняття.

**VІII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта**

Очікуваним результатом прийняття регуляторного акта є удосконалення функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг з метою забезпечення надійної роботи ОЕС України та належної якості електричної енергії.

|  |  |
| --- | --- |
| Голова НКРЕКП | Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ |