**АНАЛІЗ ВПЛИВУ**

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

1. **Визначення проблеми**

Згідно з частиною другою статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон про ринок) основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема правилами ринку, які розробляються і адмініструються оператором системи передачі (далі – ОСП) та затверджуються Регулятором.

Згідно з положеннями Закону про ринок та Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор розробляє та затверджує нормативно-правові акти, зокрема правила ринку та зміни до них.

Відповідно до частини п’ятої статті 68 Закону про ринок, ОСП за межами балансуючого ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об’єктах електроенергетики, включених до балансуючої групи гарантованого покупця, яким встановлено «зелений» тариф.

Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об’єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансуючої групи гарантованого покупця, зобов’язані надавати ОСП пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на відповідних об’єктах виробників.

Порядок надання послуг із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, визначається правилами ринку.

Відповідно до пунктів 1.13.1 та 1.13.5 глави 1.13 розділу І Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), ОСП або учасники ринку мають право ініціювати внесення змін та доповнень до Правил ринку відповідно до процедури, визначеної в цій главі. Остаточне рішення щодо внесення змін/доповнень до Правил ринку приймає Регулятор у порядку, встановленому законодавством.

Так, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 22.09.2023 № 01/47618 звернулась до НКРЕКП з пропозицією внесення змін до Правил ринку у частині вдосконалення механізму подачі пропозицій учасників ринку на аукціони на допоміжні послуги та на балансуючому ринку. Попередні пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» були оприлюднені на його офіційному веб-сайті ОСП, отримані зауваження від учасників ринку та зацікавлених сторін, проведена узгоджувальна нарада та складено відповідний протокол засідань робочої групи з підготовки змін до Правил ринку.

Разом з цим, НЕК «УКРЕНЕРГО» листами від 08.12.2023 № 01/67443 та   
від 20.02.2024 № 01/10668 звернулась до НКРЕКП із пропозицією внесення змін до Правил ринку, у частині удосконалення Порядку надання послуги зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, а саме можливості ОСП здійснювати відбір пропозицій (заявок) на розвантаження постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, які необхідно залишити в роботі з огляду на необхідність забезпечення безпеки та надійності роботи електричних мереж передачі/розподілу або забезпечення операційної безпеки для окремих регіонів (енерговузлів) ОЕС України.

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**

Регуляторний акт розроблено з метою вдосконалення положень Правил ринку у частині удосконалення механізму подачі пропозицій на аукціони допоміжних послуг та балансуючого ринку, та у частині удосконалення Порядку надання послуги зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою.

**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 | Визнати такими, що втратили чинність, Правила ринку та 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 | Можливі порушення безпеки постачання електричної енергії, зокрема в частині надійності роботи електричних мереж та операційної безпеки для окремих регіонів (енерговузлів) ОЕС України. |
| Альтернатива 2  Унесення змін до чинного регуляторного акта | Забезпечення безпеки постачання електричної енергії, зокрема в частині надійності роботи електричних мереж, операційної безпеки для окремих регіонів (енерговузлів) ОЕС України та удосконалення функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг. | 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 | Відсутність можливості використання XML файлів, які можна подавати через API, під час процесу надання пропозицій на аукціони на допоміжні послуги та пропозицій на балансуючому ринку. |
| Альтернатива 2  Унесення змін до чинного регуляторного акта | Оптимізація процесу надання пропозицій на аукціони на допоміжні послугу та пропозицій на балансуючому ринку. | 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 забезпечити безпеку постачання електричної енергії, зокрема в частині надійності роботи електричних мереж, операційної безпеки для окремих регіонів (енерговузлів) ОЕС України та удосконалення функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг. | 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 ефективним шляхом, з огляду на надмірність заходів. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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, у частині удосконалення механізму подачі пропозицій на аукціони на допоміжні послуги та пропозицій балансуючому ринку, та у частині удосконалення Порядку надання послуги зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою.

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 процесу подачі пропозицій на аукціони на допоміжні послуги та пропозицій на балансуючому ринку, та врегулювання питання надання диспетчерських команд ОСП на зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою із урахуванням необхідності забезпечення безпеки та надійності роботи електричних мереж передачі/розподілу або забезпечення операційної безпеки для окремих регіонів (енерговузлів) ОЕС України.

Голова НКРЕКП Валерій ТАРАСЮК