**АНАЛІЗ ВПЛИВУ**

**проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»**

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 та правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку. Правила ринку розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Регулятором. Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку розробляються і адмініструються оператором ринку 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, правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку та зміни до них.

НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ», працюючи в умовах військової агресії російської федерації, неодноразово стикалися з проблемами, що ускладнювали забезпечення вчасної реєстрації двосторонніх договорів, у строки, визначені Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), а також організації та проведення регулярних торгів на ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) у строки, визначені відповідно до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308 (далі – Правила РДН/ВДР).

З метою регулярного щоденного забезпечення організації та проведення торгів на РДН та ВДР АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» розроблено та надано НКРЕКП пропозиції щодо внесення змін до Правил РДН/ВДР та Правил ринку, зокрема в частині подовження оператором ринку часових меж, встановлених для перенесення часу «закриття воріт РДН» та відповідно початку торгів на ВДР (листи від 14.11.2022 № 01-42/1520 та від 05.12.2022 № 01-42/1604).

Водночас, з метою забезпечення оператором системи передачі можливості перенесення часу закриття воріт для реєстрації обсягів за двосторонніми договорами, Регулятором розроблено проєкт змін до Правил ринку.

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 можливості оператора системи передачі змінювати час закриття воріт для реєстрації обсягів купівлі та продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, та Правил РДН/ВДР у частині подовження оператором ринку часових меж, встановлених для перенесення часу «закриття воріт РДН» та відповідно початку торгів на ВДР, у випадку виникнення позаштатних ситуацій.

**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 та Правила РДН/ВДР. |
| Альтернатива 2  Унесення змін до чинного регуляторного акта | Унести зміни до Правил ринку та Правил РДН/ВДР. |
| Альтернатива 3  Прийняття нового регуляторного акта | Визнати такими, що втратили чинність, Правила ринку та Правила РДН/ВДР 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 | Порушення належного функціонування окремих сегментів ринку електричної енергії у випадку виникнення позаштатних ситуацій. |
| Альтернатива 2  Унесення змін до чинного регуляторного акта | Забезпечення належного функціонування окремих сегментів ринку електричної енергії у випадку виникнення позаштатних ситуацій. | 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 | Порушення належного функціонування процесу реєстрації обсягів купівлі та продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та проведення торгів на РДН та на ВДР у випадку виникнення позаштатних ситуацій. |
| Альтернатива 2  Унесення змін до чинного  регуляторного акта | Зміни забезпечать належне функціонування процесу реєстрації обсягів купівлі та продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та проведення торгів на РДН та на ВДР у випадку виникнення позаштатних ситуацій. | 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 забезпечить можливість належного функціонування процесу реєстрації обсягів купівлі та продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та проведення торгів на РДН та на ВДР у випадку виникнення позаштатних ситуацій. | 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 у частині забезпечення права оператора системи передачі змінювати час закриття воріт для реєстрації обсягів купівлі та продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, та Правил РДН/ВДР у частині подовження оператором ринку часових меж, встановлених для перенесення часу «закриття воріт РДН» та відповідно початку торгів на ВДР у випадку виникнення позаштатних ситуацій.

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 постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», 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 комплексне вирішення проблем, які ускладнюють організацію та забезпечення оператором системи передачі реєстрації обсягів купівлі та продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та проведення оператором ринку торгів на РДН та на ВДР у випадку виникнення позаштатних ситуацій.

Голова НКРЕКП К. Ущаповський