

Обґрунтування про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»

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 22.09.2023 № 01/47618 звернулась до НКРЕКП з пропозицією внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), у частині вдосконалення механізму подачі учасниками ринку пропозицій на аукціони допоміжних послуг та на балансуєчому 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 щодо 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.

З огляду на зазначене, Департаментом енергоринку було доопрацьовано надані НЕК «УКРЕНЕРГО» пропозиції та сформовано редакцію проєкту постанови «Про затвердження Змін до Правил ринку».

На засіданні НКРЕКП, яке відбулося 03.04.2024 у формі відкритого слухання, схвалено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – Проєкт постанови).

Згідно зі статтею 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 аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею 04.04.2024 оприлюднені з метою отримання зауважень та пропозицій шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет. Зауваження та пропозиції від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймалися з 04.04.2024 до 17.04.2024 (включно).

Відкрите обговорення наданих зауважень та пропозицій до положень Проєкту постанови проведено 10.05.2024 згідно з Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.



УВ
НКРЕКП
№1191-22.1.2/24 від 29.05.2024
КЕП: Сідоров І. В. 29.05.2024 15:56
3FAA9288358EC0030400000A3223200957AC500
Сертифікат дійсний з 30.10.2023 до 29.10.2025 23:59

За результатами відкритого обговорення НКРЕКП доопрацьовано Проект постанови та складено протокол з таблицею узгоджених позицій до Проекту постанови, що оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyutsya-rezultati-vidkritogo-obgovorennya-proyektu-postanovi-shchodo-zatverdzhennya-zmin-do-pravil-rinku>.

Водночас згідно з частиною другою статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» проекти правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексів системи передачі та систем розподілу, кодексу комерційного обліку, правил роздрібного ринку, інших нормативно-правових актів, що можуть вплинути на конкуренцію, підлягають погодженню з Антимонопольним комітетом України (далі – Комітет). Комітет надає Регулятору інформацію про результати розгляду проектів зазначених нормативно-правових актів протягом десяти днів, а в разі повторного погодження – протягом п'яти днів з дня їх надходження до Комітету.

Проект постанови погоджений Антимонопольним комітетом України листом від 24.05.2024 № 128-06/01-151-НПА.

Враховуючи зазначене, Департаментом енергоринку пропонується до прийняття постанову «Про затвердження Змін до Правил ринку».

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ілля СІДОРОВ



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження Змін
до Правил ринку

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

Зміни до Правил ринку

1. У розділі III:

1) у підпункті 1 пункту 3.1.4 глави 3.1:
таблицю викласти у такій редакції:

«

Продукт	Мінімальний одиничний обсяг закупівлі	Дискретність не менше	Напрямок закупівлі	Кількість пропозицій «ціна - обсяг»	Ознака ділимості
РПЧ	1 МВт *	1 МВт	Симетрично - на завантаження і розвантаження	1	Так
аРВЧс	1 МВт *	1 МВт	Симетрично - на завантаження і розвантаження	до 10 (включно)	
аРВЧз	1 МВт *	1 МВт	На завантаження	до 10 (включно)	
аРВЧр	1 МВт *	1 МВт	На розвантаження	до 10 (включно)	
рРВЧз	1 МВт *	1 МВт	На завантаження	до 10 (включно)	
рРВЧр	1 МВт *	1 МВт	На розвантаження	до 10 (включно)	
РЗз	1 МВт *	1 МВт	На завантаження	до 10 (включно)	
РЗр	1 МВт *	1 МВт	На розвантаження	до 10 (включно)	

»;

у абзаці п'ятому знаки та слово «(крок)» виключити;

у абзаці шостому знаки та слово «(кроком)» виключити;

у абзаці восьмому слово «пар» замінити словом «пропозицій»;

2) у абзаці першому пункту 3.3.2 глави 3.3 слово «щоквартально»
замінити словами «щорічно перед проведенням річних аукціонів»;

3) пункт 3.5.2 глави 3.5 викласти у такій редакції:

«3.5.2. Усі ПДП мають право подавати ОСП пропозиції щодо надання
ДП в обсязі, що не перевищує обсяг, зазначений в Свідоцтві про відповідність

вимогам до надання допоміжних послуг, та який відповідає вимогам Кодексу системи передачі.»;

4) підпункт 3 пункту 3.9.3 глави 3.9 викласти у такій редакції:

«3) визначення вимог до резерву для всіх розрахункових періодів для кожного типу резерву для всіх торгових днів упродовж наступного року/кварталу/місяця/тижня окремо по торгових зонах. Такі вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП згідно з графіком проведення аукціонів на ДП:

для річного аукціону на ДП – не пізніше 20 жовтня;

для аукціону на ДП на наступний квартал – не пізніше 25 числа останнього місяця поточного кварталу;

для аукціону на ДП на наступний місяць – не пізніше 26 числа поточного місяця;

для тижневого та добового аукціону на ДП – не пізніше ніж за одну годину до часу відкриття воріт відповідного аукціону на ДП.»;

5) у главі 3.10:

абзац другий пункту 3.10.7 виключити;

пункт 3.10.9 після слова «Кожній» доповнити словами «пропозиції на»;

абзац перший пункту 3.10.11 викласти у такій редакції:

«3.10.11. Під час проведення аукціонів та до моменту оголошення їх результатів ОСП вживає заходів щодо збереження конфіденційності змісту пропозицій учасників аукціонів на ДП, що є конфіденційною інформацією»;

абзац перший пункту 3.10.12 викласти у такій редакції:

«3.10.12. ОСП з метою інформування учасників ринку до 25 жовтня року, що передуює року надання ДП, оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП.»;

б) у пункті 3.11.1 глави 3.11 слова та знак «процедури, визначеної» замінити словами, аббревіатурою та знаком «Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП, визначеного»;

7) у главі 3.13:

пункт 3.13.4 викласти в такій редакції:

«3.13.4. Кожен ПДП для кожної одиниці надання ДП має право подавати для кожного продукту з резерву (за винятком продуктів РПЧ) до 10 (включно) пропозицій «ціна - обсяг».»;

у пункті 3.13.5 слово «пару» замінити словом «пропозицію»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«3.13.8. Пропозиції резерву потужності на завантаження є пропозиціями ПДП на резервування потужності одиницею надання ДП для збільшення обсягу відпуску електричної енергії або зменшення обсягу відбору електричної енергії.

Пропозиції резерву потужності на розвантаження є пропозиціями ПДП на резервування потужності одиницею надання ДП для зменшення обсягу відпуску електричної енергії або збільшення обсягу відбору електричної енергії.

Пропозиції симетричного резерву потужності є пропозиціями ПДП на резервування потужності одиницею надання ДП на завантаження та розвантаження одночасно.»;

8) підпункт 2 пункту 3.14.3 глави 3.14 викласти у такій редакції:

«2) для добового аукціону на ДП резервною процедурою є зміна засобів подачі пропозицій. ОСП після оприлюднення повідомлення про перехід на резервну процедуру оприлюднює на власному офіційному вебсайті вичерпну інформацію щодо строків, умов та способу проведення відповідного добового аукціону на ДП.»;

9) речення друге пункту 3.15.3 глави 3.15 виключити.

2. У розділі IV:

1) абзац перший пункту 4.1.5 глави 4.1 викласти у такій редакції:

«4.1.5. Продуктом на балансуєчому ринку є балансуєча електрична енергія, відпущена/не відпущена або відібрана/не відібрана одиницею надання послуг з балансування за результатом виконання таких типів диспетчерських команд:»;

2) пункт 4.7.6 глави 4.7 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву»;

3) пункт 4.10.1 глави 4.10 викласти у такій редакції:

«4.10.1. Пропозиції на балансуєчу електричну енергію є пропозиціями ППБ щодо відхилень від графіка відпуску/відбору на збільшення або зменшення навантаження.

Пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження є пропозиціями ППБ на збільшення обсягу відпуску електричної енергії або зменшення обсягу відбору електричної енергії одиницею надання послуг з балансування.

Пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження є пропозиціями ППБ на зменшення обсягу відпуску електричної енергії або збільшення обсягу відбору електричної енергії одиницею надання послуг з балансування.»;

4) у главі 4.11:

у пункті 4.11.6:

слова «кожного кроку ступінчатої» замінити словом «кожної»;

після слів «ціні пропозиції на балансуєчу електричну енергію» доповнити знаком та словами «, та не перевищувати»;

знаки «(» та «)» виключити;

у підпункті 4 пункту 4.11.7 слова «кожен крок повинен» замінити словами «кожна пропозиція повинна»;

5) перше речення пункту 4.12.2 глави 4.12 викласти у такій редакції:

«4.12.2. Якщо пропозиція на балансуєчу електричну енергію не відповідає вимогам цього розділу, така пропозиція на балансуєчу електричну енергію автоматично відхиляється системою управління ринком.»;

б) у пунктах 2 та 3 глави 4.16 букви та знаки «грн/МВт·г» замінити буквами та знаками «грн/МВт·год»;

7) у пункті 4.21.2 глави 4.21:

після слова «відпуску» доповнити знаком та словом «/відбору»;

слова «та реактивної» виключити.

3. Пункт 3.2 глави 3 додатка 9 доповнити новим абзацом такого змісту:
«ОСП здійснює відбір пропозицій (заявок) на розвантаження ППВДЕ за сформованим відповідно до Правил ринку переліком з урахуванням умов недопущення порушення меж операційної безпеки для окремих регіонів (енерговузлів) ОЕС України, для чого ОСП має право в системі керування обмеженнями виключити з переліку пропозиції на зменшення навантаження ППВДЕ, які необхідно залишити в роботі за критеріями безпеки та надійності роботи мережі.».

Директор
Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ