

**Обґрунтування**  
**про схвалення проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – 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, затвердженими 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».

Ураховуючи викладене, Департамент енергоринку пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», що має ознаки регуляторного акта.
2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», що має ознаки регуляторного акта, разом із матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

**Директор**  
**Департаменту енергоринку**

**Ілля СІДОРОВ**



UB  
НКРЕКП  
№690-22.1.2/24 від 27.03.2024  
КЕП: Сідоров І. В.  
3FAA9288358EC00304000000A3223200957AC500



**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 дві години 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»;

пункт 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, у якому зазначаються дати проведення аукціонів на ДП та дати оприлюднення деталей аукціонів на ДП на наступний календарний рік.

Графік проведення аукціонів на ДП формується з урахуванням інформації, зазначеної у плані покриття потреб у 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) підпункт 5 пункту 4.6.4 глави 4.6 викласти у такій редакції:

«5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву у випадку, якщо одиниця відпуску є одиницею надання ДП з акцептованими пропозиціями резервів.»;

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

«5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву у випадку, якщо одиниця відбору є одиницею надання ДП з акцептованими пропозиціями резервів.»;

4) 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.»;

5) у главі 4.11:

пункт 4.11.3 викласти у такій редакції:

«4.11.3. При подачі пропозицій на балансуєчу електричну енергію для активації на завантаження по кожній одиниці надання послуг балансування, ППБ зобов'язаний подавати щонайменше одну пропозицію, що відповідає зміні виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва (як визначено в зареєстрованих експлуатаційних характеристиках). Такі пропозиції мають подаватися з міткою неподільності. Видача команди на завантаження з нуля до технічного мінімуму виробництва ОСП має здійснюватися до часу набрання потужності, що відповідає технічному мінімуму виробництва.»;

пункт 4.11.4 викласти у такій редакції:

«4.11.4. При подачі пропозицій на балансуєчу електричну енергію для активації на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування, що заплановані для роботи у графіку відпуску на рівні технічного мінімуму виробництва або вище, ППБ зобов'язаний подавати щонайменше одну пропозицію для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля. Такі пропозиції мають подаватися з міткою неподільності.»;

у пункті 4.11.6 слова «кожного кроку ступінчатої» замінити словом «кожної»;

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

б) 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.»;

7) у пункті 4.14.7 глави 4.14:

абзац перший викласти у такій редакції:

«4.14.7. Диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ або ППВДЕ та в разі недоцільності її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як «Особливі».»;

абзац другий після абревіатури «ППБ» доповнити словом та абревіатурою «або ППВДЕ»;

доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«виконання ППБ або ППВДЕ команди є технологічно неможливим або виконання такої команди призведе до негативних наслідків техногенного або екологічного характеру;

забезпечення безпеки та надійності роботи електричних мереж передачі/розподілу або забезпечення операційної безпеки для окремих регіонів (енерговузлів) ОЕС України (для пропозицій ППВДЕ).»;

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

9) пункт 4.21.2 глави 4.21 після слова «відпуску» доповнити знаком та словом «/відбору»;

10) главу 4.24 доповнити новим пунктом такого змісту:

«4.24.5. Про всі випадки визначення пропозицій ППБ або ППВДЕ як «Особливі» ОСП інформує Регулятора із зазначенням підстав та обсягів пропозицій по кожному такому випадку.».

3. Пункт 3.2 глави 3 додатка 9 доповнити новим абзацом такого змісту:

«ОСП має право не використовувати пропозиції (заявки) ППВДЕ за умови визначення таких пропозицій як «Особливі» відповідно до глави 4.14 розділу IV цих Правил.».

Директор  
Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ