

Обґрунтування
про схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»

Згідно з частиною другою статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» правила ринку розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор).

Так, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 14.01.2025 № 01/2342 надано Регулятору пропозиції щодо внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), у частині удосконалення порядку розрахунку маржинальних цін балансуючої електричної енергії та цін небалансу електричної енергії.

За результатами опрацювання наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» пропозицій Департаментом енергоринку розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», яким передбачається:

удосконалення порядку розрахунку маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження та на завантаження для кожної одиниці реального часу, та їх використання для подальших розрахунків обсягу списання/нарахування коштів за активовану балансуючу електричної енергії та небаланси електричної енергії;

уточнення механізму розрахунку маржинальних цін балансуючої електричної енергії та цін небалансу електричної енергії, що передбачає конкретизацію показників, що приймаються до розрахунку зазначених цін, та визначення принципу визначення таких цін у випадку відсутності окремих складових розрахунку.

Ураховуючи зазначене, 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 (<http://nerc.gov.ua>) з метою одержання зауважень і пропозицій.

**Заступник директора департаменту –
начальник управління регулювання
роботи ринку електричної енергії
Департаменту енергоринку**

Олександр КОЛЕСНИКОВ



УВ
НКРЕКП
№172-22.1.2/25 від 29.01.2025
КЕП: Колесніков О. В. 29.01.2025 15:43
3FAA9288358EC00304000001D27320062A1B600
Сертифікат дійсний з 12.04.2023 до 12.04.2025 10:20



**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

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

№ _____

Зміни до Правил ринку

У розділі V:

1. У главі 5.13:

1) пункт 5.13.1 викласти в такій редакції:

«5.13.1. Балансуючий ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансууючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансууючу електричну енергію, включаючи активацію балансууючої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт·год).

Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансууючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ у такий спосіб:

1) маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu ($MP_{z,rtu}^{up}$) є найбільша ціна активованої пропозиції на балансууючу електричну енергію на завантаження протягом цієї ОРЧ, за наявності дефіциту або профіциту в зоні системи.

Якщо відсутні активації пропозицій на балансууючу електричну енергію на завантаження або всі активовані пропозиції на балансууючу електричну енергію на завантаження акцептовані як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення останніх маржинальних цін балансууючої електричної енергії на завантаження (до тридцяти значень включно) за аналогічні ОРЧ аналогічного розрахункового періоду, у яких система перебувала у дефіциті, що наявні за попередні дев'яносто торгових днів.

Якщо зона системи є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті), маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на завантаження є ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН за відповідний розрахунковий період або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення цін купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів;

2) маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu ($MP_{z,rtu}^{dn}$) є найменша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження протягом цієї ОРЧ, за наявності дефіциту або профіциту в зоні системи.

Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження або всі активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження акцептовані як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження є середньоарифметичне значення останніх маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження (до тридцяти значень включно) за аналогічні ОРЧ аналогічного розрахункового періоду, у яких система перебувала у профіциті, що наявні за попередні дев'яносто торгових днів.

Якщо зона системи є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті), маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження є ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН за відповідний розрахунковий період або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення цін купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів.»;

2) у пункті 5.13.3:

підпункт 1 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«До розрахунку приймаються обсяги активованої балансуючої електричної енергії на завантаження та маржинальні ціни балансуючої електричної енергії на завантаження лише тих ОРЧ, в яких зона системи перебуває в дефіциті.

Якщо обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження ($\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up}$) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії ($IMSP_{z,t}$) дорівнює максимальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$) всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, у яких зона системи перебувала в дефіциті;»;

підпункт 2 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«До розрахунку приймаються обсяги активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження та маржинальні ціни балансуючої електричної енергії на розвантаження лише тих ОРЧ, в яких зона системи перебуває в профіциті.

Якщо обсяг активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження ($\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії ($IMSP_{z,t}$) дорівнює мінімальному значенню з маржинальних цін балансуючої

електричної енергії на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$) всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, у яких зона системи перебувала в профіциті;»;

абзац перший підпункту 3 викласти в такій редакції:

«3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду, то».

2. У пункті 5.14.5 глави 5.14:

1) підпункт 1 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«До розрахунку приймаються обсяги активованої балансуючої електричної енергії на завантаження та маржинальні ціни балансуючої електричної енергії на завантаження лише тих ОРЧ, в яких зона системи перебуває в дефіциті.

Якщо обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження ($\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up}$) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження за розрахунковий період ($MSP_{z,t}^{up}$) дорівнює максимальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$) всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, в яких зона системи перебувала в дефіциті;»;

2) підпункт 2 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«До розрахунку приймаються обсяги активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження та маржинальні ціни балансуючої електричної енергії на розвантаження лише тих ОРЧ, у яких зона системи перебуває в профіциті.

Якщо обсяг активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження ($\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження за розрахунковий період ($MSP_{z,t}^{dn}$) дорівнює мінімальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$) всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, у яких зона системи перебувала в профіциті;».

Директор
Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ