**Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта,**

**– постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| 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 балансуючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуючу електричну енергію, включаючи активацію балансуючої 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 балансуючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ **у такий спосіб:**  1) **маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu () є найбільша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження протягом цієї ОРЧ, за наявності дефіциту або профіциту в зоні системи.**  Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження або всі активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження акцептовані як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення **останніх** маржинальних цін балансуючої 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 балансуючої 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 () 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.** | **Пропозиції ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»:**  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 балансуючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуючу електричну енергію, включаючи активацію балансуючої 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 балансуючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ у такий спосіб:  1) маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu () є найбільша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження протягом цієї ОРЧ, за наявності дефіциту або профіциту, **або коли система є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті)** в зоні системи.  Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження або всі активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження акцептовані як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення останніх маржинальних цін балансуючої 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 балансуючої 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 () є найменша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження протягом цієї ОРЧ, за наявності дефіциту або профіциту, **або коли система є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті)** 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.~~**  *Оскільки маржинальна ціна на балансуючому ринку – це ціна, за якою купується або продається остання одиниця електроенергії для балансування системи. Вона визначається граничними витратами виробника, який пропонує найменш вигідне для себе рішення щодо коригування генерації або споживання.*  *Термін “маржинальна” використовується тут тому, що ціна визначається граничним учасником ринку, чиї витрати на виробництво або споживання електроенергії є найвищими. Цей учасник перебуває на межі беззбитковості, і саме його пропозиція формує ціну для всіх інших учасників.*  *На балансуючому ринку завжди існує короткостроковий дисбаланс між виробництвом і споживанням електроенергії. Оператор системи передачі (ОСП) повинен постійно балансувати систему, щоб забезпечити її стабільну роботу. Для цього він використовує балансуючі послуги, які можуть включати збільшення або зменшення генерації, а також скорочення чи збільшення споживання.*  *Маржинальна ціна на балансуючому ринку відображає вартість цих балансуючих послуг. Вона показує, скільки коштує додаткова одиниця електроенергії для балансування системи. Ця ціна може змінюватися залежно від поточної ситуації на ринку, а також від доступності балансуючих послуг.*  *Загалом, маржинальна ціна на балансуючому ринку є важливим індикатором стану системи. Вона демонструє, наскільки напруженою є ситуація з балансуванням, і дозволяє учасникам ринку ухвалювати обґрунтовані рішення щодо своєї діяльності.*  *Враховуючи вищеозначене, визначення маржинальної ціни балансуючої електричної енергії на завантаження на підставі ціни РДН протирічить самій суті балансуючого ринку та визначенню маржинальної ціни.* | Потребує додаткового обговорення. |
| **Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:**  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 балансуючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуючу електричну енергію, включаючи активацію балансуючої 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 балансуючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ у такий спосіб:  1) маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu () є:  **За наявності дефіциту в зоні системи —** найбільша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження протягом цієї ОРЧ.**~~, за наявності дефіциту або профіциту в зоні системи,~~**  **Якщо за наявності дефіциту** відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження або всі активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження акцептовані як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення останніх **наявних з тридцяти маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження () ~~маржинальних цін балансуючої 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.  **За наявності профіциту в зоні системи —середньоарифметичне значення наявних з тридцяти маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження () за аналогічні ОРЧ аналогічного розрахункового періоду, у яких така ціна була сформована, за попередні дев’яносто торгових днів.**  Якщо зона системи є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті), маржинальною ціною балансуючої 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 () є:  **за наявності профіциту в зоні системи —** найменша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження протягом цієї ОРЧ, за наявності дефіциту або профіциту в зоні системи.  **Якщо за наявності профіциту** 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 **з наявних з тридцяти маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження () ~~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;  **за наявності дефіциту в зоні системи —середньоарифметичне значення наявних з тридцяти маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження () за аналогічні ОРЧ аналогічного розрахункового періоду, у яких така ціна була сформована, 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  *Додатковий фільтр (у вигляді стану системи) для вибірки ретроспективних суттєво збільшує період для ретроспективної вибірки не лише під час перехідного періоду, а й в усіх подальших періодах, а також суттєво ускладнює сам розрахунок.*  *В запропонованій редакції не передбачено впливу  стану системи на визначення маржинальної ціни  в ОРЧ, тоді як при визначення ціни небалансу та ціни балансуючої енергії за годину вплив стану системи відображається чітко. Пропонуємо в напрямку протилежному від стану системи в ОРЧ визначати, як ретроспективну маржинальну ціну. Такий підхід є більш простим і логічним з огляду на необхідність реалізації змін до ПЗ СУР у стислі терміни в оптимальному технічному рішенні.* | Потребує додаткового обговорення. |
| **Пропозиції ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»:**  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 балансуючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуючу електричну енергію, включаючи активацію балансуючої 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 балансуючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ у такий спосіб:  1) маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu () є найбільша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження протягом цієї ОРЧ, за наявності дефіциту або профіциту в зоні системи.  Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження або всі активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження акцептовані як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення останніх **тридцяти** маржинальних цін балансуючої 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 балансуючої 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 () 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 **тридцяти** 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.  *Редакційна правка.* | Потребує додаткового обговорення. |
| **Пропозиції ГС «УВЕА»:**  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 балансуючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуючу електричну енергію, включаючи активацію балансуючої 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 балансуючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ у такий спосіб:  1) маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu () є найбільша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження протягом цієї ОРЧ, за наявності дефіциту або профіциту в зоні системи.  Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження або всі активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження акцептовані як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення **останніх** **тридцяти значень** маржинальних цін балансуючої 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. **У разі відсутності тридцяти значень маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження за відповідні ОРЧ середньоарифметичне значення маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження визначається для наявної кількості значень маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження за аналогічні ОРЧ аналогічного розрахункового періоду, у яких система перебувала у дефіциті, за попередні дев'яносто торгових днів.**  Якщо зона системи є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті), маржинальною ціною балансуючої 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 () 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 **тридцяти значень** 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. **У разі відсутності тридцяти значень маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження за відповідні ОРЧ середньоарифметичне значення маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження визначається для наявної кількості значень маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження за аналогічні ОРЧ аналогічного розрахункового періоду, у яких система перебувала у профіциті, 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.  *Редакційна пропозиція. З метою досягнення юридичної визначеності* *та однозначності тлумачення положення.* | Потребує додаткового обговорення. |
| 5.13.3. Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії у зоні визначається у грн/МВт·год як середньозважена ціна для кожного розрахункового періоду в такий спосіб:  1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то  = ,  де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт·год**.**  **До розрахунку приймаються обсяги** [**активованої балансуючої електричної енергії**](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57693?ed=2024_11_26&an=45) **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 () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії**  **дорівнює максимальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, у яких зона системи перебувала в дефіциті;**  2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то  = ,  де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт·год**.**  **До розрахунку приймаються обсяги** [**активованої балансуючої електричної енергії**](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57693?ed=2024_11_26&an=45) **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 () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії (IMSPz,t) дорівнює мінімальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, у яких зона системи перебувала в профіциті;**  3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду**~~або якщо в дефіцитній системі обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю~~**, то  ,  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у зоні z для розрахункового періоду t 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, грн/МВт·год. | **Пропозиції ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»:**  5.13.3. Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії у зоні визначається у грн/МВт·год як середньозважена ціна для кожного розрахункового періоду в такий спосіб:  1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то  = ,  де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт·год**.**  До розрахункуприймаються обсяги [активованої балансуючої електричної енергії](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57693?ed=2024_11_26&an=45) 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 () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії дорівнює максимальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, у яких зона системи перебувала в дефіциті;  2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то  = ,  де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт·год**.**  До розрахункуприймаються обсяги [активованої балансуючої електричної енергії](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57693?ed=2024_11_26&an=45) 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 () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії (IMSPz,t) дорівнює мінімальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, у яких зона системи перебувала в профіциті;  3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду~~або якщо в дефіцитній системі обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю~~, **то** **ціна негативного небалансу n для врегулювання небалансів електричної енергії дорівнює максимальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду;**  **то ціна позитивного небалансу p для врегулювання небалансів електричної енергії дорівнює максимальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду.**  **~~,~~**  **~~де – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у зоні z для розрахункового періоду t 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, грн/МВт·год.~~**  *Редакційне уточнення.*  *Уточнено за аналогією з попередніми обґрунтуваннями.* | Потребує додаткового обговорення. |
| **Пропозиції ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»:**  1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то  = ,  де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт·год.  До розрахунку приймаються обсяги [активованої балансуючої електричної енергії](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57693?ed=2024_11_26&an=45) 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 () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії~~** **~~дорівнює максимальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, у яких зона системи перебувала в дефіциті;~~**  2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то  = ,  де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт·год**.**  До розрахунку приймаються обсяги [активованої балансуючої електричної енергії](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57693?ed=2024_11_26&an=45) 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 () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії (IMSPz,t) дорівнює мінімальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, у яких зона системи перебувала в профіциті;~~**  *Якщо обсяг завантаження в певний розрахунковий період дорівнює нулю це значить що в жодній ОРЧ обсяг завантаження дорівнював нулю. Тоді для кожної ОРЧ не буде маржинальної ціни, оскільки маржинальна ціна є максимальною ціною за якою була активована пропозиція на завантаження.*  *Якщо обсяг розвантаження в певний розрахунковий період дорівнює нулю це значить що в жодній ОРЧ обсяг розвантаження дорівнював нулю. Тоді для кожної ОРЧ не буде маржинальної ціни, оскільки маржинальна ціна є максимальною ціною за якою була активована пропозиція на розвантаження.* | Потребує додаткового обговорення. |
| 5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію () одиниці надання послуг з балансування, за кожен розрахунковий період обчислюється з урахуванням стану системи, визначеного відповідно до глави 5.13 цього розділу, у такий спосіб:  1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження (а списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі (), тобто  = ,  де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за розрахунковий період t, грн/МВт⋅год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуючої електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ,та розраховується за формулою  =  **До розрахунку приймаються обсяги** [**активованої балансуючої електричної енергії**](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57693?ed=2024_11_26&an=45) **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 () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження за розрахунковий період () дорівнює максимальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, в яких зона системи перебувала в дефіциті;**  2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі (), а списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження (), тобто  = ,  де − маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за розрахунковий період t, грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧта розраховується за формулою  =  **До розрахунку приймаються обсяги** [**активованої балансуючої електричної енергії**](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57693?ed=2024_11_26&an=45) **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 () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження за розрахунковий період ( дорівнює мінімальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, у яких зона системи перебувала в профіциті;**  3) якщо зона системи є збалансованою впродовж розрахункового періоду, то нарахування та списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження та розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною купівлі-продажу електричної енергії на РДН за розрахунковий період (), тобто  = | **Пропозиції ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»:**  5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію () одиниці надання послуг з балансування, за кожен розрахунковий період обчислюється з урахуванням стану системи, визначеного відповідно до глави 5.13 цього розділу, у такий спосіб:  1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження (а списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі (), тобто  = ,  де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за розрахунковий період t, грн/МВт⋅год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуючої електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ,та розраховується за формулою  =  До розрахункуприймаються обсяги [активованої балансуючої електричної енергії](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57693?ed=2024_11_26&an=45) 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 () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження за розрахунковий період () дорівнює максимальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, в яких зона системи перебувала в дефіциті;  2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі (), а списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження (), тобто  = ,  де − маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за розрахунковий період t, грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧта розраховується за формулою  =  До розрахункуприймаються обсяги [активованої балансуючої електричної енергії](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57693?ed=2024_11_26&an=45) 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 () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження за розрахунковий період ( дорівнює мінімальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, у яких зона системи перебувала в профіциті;  3) якщо зона системи є збалансованою впродовж розрахункового періоду, то нарахування та списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження та розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною  **для позитивного небалансу або , для негативного небалансу, що визначається відповідно до пункту 3) пункту 5.13.3. цих правил, ~~купівлі-продажу електричної енергії на РДН за розрахунковий період~~ ~~(),~~** тобто    *Редакційне уточнення* | Потребує додаткового обговорення. |
| **Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»:**  5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію () одиниці надання послуг з балансування, за кожен розрахунковий період обчислюється з урахуванням стану системи, визначеного відповідно до глави 5.13 цього розділу, у такий спосіб:  1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження (а списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі (), тобто  = ,  де – **~~маржинальна~~** ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за розрахунковий період t, грн/МВт⋅год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуючої електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ,та розраховується за формулою  =  До розрахунку приймаються обсяги [активованої балансуючої електричної енергії](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57693?ed=2024_11_26&an=45) на завантаження та маржинальні ціни балансуючої електричної енергії на завантаження лише тих ОРЧ, в яких зона системи перебуває в дефіциті.  Якщо **впродовж розрахункового періоду t зона системи перебуває в дефіциті і при цьому** обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження за розрахунковий період () дорівнює максимальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, в яких зона системи перебувала в дефіциті;  2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі (), а списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження (), тобто  = ,  де − **~~маржинальна~~** ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за розрахунковий період t, грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧта розраховується за формулою  =  До розрахунку приймаються обсяги [активованої балансуючої електричної енергії](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57693?ed=2024_11_26&an=45) на розвантаження та маржинальні ціни балансуючої електричної енергії на розвантаження лише тих ОРЧ, у яких зона системи перебуває в профіциті.  Якщо **впродовж розрахункового періоду t зона системи перебуває в профіциті** обсяг активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження за розрахунковий період ( дорівнює мінімальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, у яких зона системи перебувала в профіциті;  *Ціна MSP є середньозваженою ціною.*  *Уточнення для уникнення подвійного трактування.* | Потребує додаткового обговорення. |