**УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ**  
**та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта,** – **постанови НКРЕКП**

**«Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проекту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| **Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги»** | | | |
| **2. Розрахунок ціни на універсальні послуги**  [2.1. У рамках покладення спеціальних обов'язків із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів відпуск електричної енергії побутовим споживачам здійснюється постачальником універсальних послуг за фіксованими цінами.](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK49466?ed=2021_09_09&an=19)  [2.2. Ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK49466?ed=2021_09_09&an=20) електричних мереж на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу, [https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_205.GIF/$file/GK40709_IMG_205.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK49466?ed=2021_09_09&an=20) , розраховується за формулою  , грн/МВт∙год, (1)  де *j* - клас напруги споживача;  [https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_322.GIF/$file/GK40709_IMG_322.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57521?ed=2024_10_29&an=35)- прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії постачальником універсальних послуг для постачання малим непобутовим споживачам, грн/МВт·год, що визначається за формулою   |  |  |  | | --- | --- | --- | | https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_323.GIF/$file/GK40709_IMG_323.GIF | | | | https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_324.GIF/$file/GK40709_IMG_324.GIF | , грн/МВт·год, | (2) |   де [https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_325.GIF/$file/GK40709_IMG_325.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57521?ed=2024_10_29&an=40)- ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;  [https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_326.GIF/$file/GK40709_IMG_326.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57521?ed=2024_10_29&an=41)- прогнозний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків на розрахунковий місяць, МВт·год;  [https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_327.GIF/$file/GK40709_IMG_327.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57521?ed=2024_10_29&an=42)- **середньоарифметичне значення декадних (за перші дві декади) індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів на місяць, що передував розрахунковому місяцю, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;** | **ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (лист від 18.02.2026 № 679)**  **ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» (лист від 20.02.2026  № 7832/ DNEP)**  1) **вилучити** абзац восьмий та дев’ятий пункту 2.2; формулу (2) змінити :  ,  *……………………………..*  ~~[https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_327.GIF/$file/GK40709_IMG_327.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57521?ed=2024_10_29&an=42)-~~ **~~середньоарифметичне значення декадних (за перші дві декади) індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів на місяць, що передував розрахунковому місяцю, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;~~**  *Обґрунтування*  *Пропонуємо виключення із розрахункової формули показника місячного, чи декадного індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів як таких, що не відображають фактичну структуру закупівлі електричної енергії постачальниками універсальної послуги.*  *Беручи до уваги стан проведення аукціонів. а саме: вже котрий місяць аукціони проводяться подекадно, а не на місяць, – що однозначно не може свідчити про індикатив ціни для постачання електроенергії споживачу на цілий місяць, а також враховуючи факти відмови як з боку генерації, так й з боку покупців від контрактів за аукціонами саме за результатами цін РДН, є логічним висновок, що індикативом ціни в Україні залишається РДН*  **ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ» (лист від 23.02.2026 № 907-2026-1737)**  формулу (2) Порядку викласти в такій редакції  ,  де *k* - коефіцієнт, який враховує ризики від коливання цін на ринку та становить 1,4   * зміни внесені до формули (2) врахувати відповідно у формулах (5) та (7)   *Обґрунтування*  *На період воєнного стану з розрахунку прогнозованої ціни закупівлі електричної енергії у структурі ціни універсальної послуги виключити показник місячного індексу базового навантаження ринку двосторонніх договорів як такого, що не відображає фактичну структуру закупівель ПУП.*  *При розрахунку ціни універсальної послуги у формулу (2) Порядку ввести коефіцієнт, який враховує ризики від коливання цін на ринку. Даний коефіцієнт застосовувати до середньозваженої ціни РДН, яка є складовою формули 2 Порядку. Коефіцієнт визначити на рівні 1,4.* | **Загальна позиція**  **Не враховано**  Відповідно до світової практики, ціноутворюючим ринком на ринку електроенергії є ринок двосторонніх договорів (далі – РДД). Так, для всіх учасників ринку індикативом ціни на електроенергію є ціна на РДД. Виключення індексів базового навантаження на РДД з розрахунку закупівельної ціни електричної енергії на ринку електричної енергії може призвести до відсутності ринкових стимулів для постачальників універсальних послуг та викривлення принципів ціноутворення універсальної послуги.  Пропозиції у частині доповнення розрахунку закупівельної ціни електричної енергії на ринку електричної енергії новим коефіцієнтом, який враховує ризики від коливання цін на ринку, може призвести до викривлення механізму формування універсальних послуг визначеного Порядком № 1177 та створити дисбаланс інтересів між учасниками ринку та кінцевими споживачами універсальних послуг. |
| 2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою   |  |  |  | | --- | --- | --- | | [https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_342.GIF/$file/GK40709_IMG_342.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57521?ed=2024_10_29&an=68) | , грн/МВт·год, | (5) |   де [https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_343.GIF/$file/GK40709_IMG_343.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57521?ed=2024_10_29&an=71) - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;  [https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_344.GIF/$file/GK40709_IMG_344.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57521?ed=2024_10_29&an=72)- фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;  [https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_345.GIF/$file/GK40709_IMG_345.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57521?ed=2024_10_29&an=73)- **середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим (на квітень та травень 2026 року – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;**  …… | **ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (лист від 19.02.2026 № 11.1/380),**  **ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (лист від 19.02.2026 № 000510),**  **ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (лист від 19.02.2026 № 15/565),**  **ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (лист від 19.02.2026 № 587/05-02-618),**  **ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (листи від 20.02.2026 № 487/04 та № 3662/04),**  **ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК» (лист від 23.02.2026 № 614),**  **ТОВ «ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (лист від 20.02.2026 № 269-08)**  2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою   |  |  |  | | --- | --- | --- | | [https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_342.GIF/$file/GK40709_IMG_342.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57521?ed=2024_10_29&an=68) | , грн/МВт·год, | (5) |   де [https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_343.GIF/$file/GK40709_IMG_343.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57521?ed=2024_10_29&an=71) - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;  [https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_344.GIF/$file/GK40709_IMG_344.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57521?ed=2024_10_29&an=72)- фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;  [https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_345.GIF/$file/GK40709_IMG_345.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57521?ed=2024_10_29&an=73)- **середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим (на квітень ~~та травень~~ 2026 року – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;**  *Обґрунтування*  *Виходячи із наявних даних щодо* ***місячних*** *індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів (РДД), які оприлюднено ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті, тільки для* ***січня*** *2026 року і його відсутності для* ***лютого*** *2026 року пропонуємо для показника [https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_345.GIF/$file/GK40709_IMG_345.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57521?ed=2024_10_29&an=73)застосовувати* ***місячний індекс*** *базового навантаження на ринку двосторонніх договорів* ***лише на квітень 2026 року****, тобто індекс січня місяця;*  ***на травень 2026 року, та надалі, застосовувати середньоарифметичне значення декадних індексів*** *базового навантаження на РДД лютого 2026 року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет.*  **ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (лист від 18.02.2026 № 679)**  **вилучити** абзац п’ятий та шостий пункту 2.4; (крім розрахунку ЦУП на квітень) формулу (5) змінити :  ,  *Обґрунтування*  *Пропонуємо виключення із розрахункової формули показника місячного, чи декадного індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів як таких, що не відображають фактичну структуру закупівлі електричної енергії постачальниками універсальної послуги.*  **ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» (лист від 20.02.2026  № 7832/ DNEP)**  2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою  , грн/МВт·год, (5)  де https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_343.GIF/$file/GK40709_IMG_343.GIF - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;  https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_344.GIF/$file/GK40709_IMG_344.GIF- фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_345.GIF/$file/GK40709_IMG_345.GIF- **~~середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим (на квітень та травень 2026 року~~**  https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_345.GIF/$file/GK40709_IMG_345.GIF**~~–~~ для квітня, травня та червня 2026 року місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;**  **Якщо значення місячного індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим) не склалося, то для розрахунку приймати значення індексу на рівні 0 грн/МВт·год.**  **- для квітня, травня та червня 2026 року обсяг електричної енергії, що відповідає базовому графіку навантаження малих непобутових споживачів та визначається на рівні 50 % обсягів фактичного споживання малих непобутових споживачів, у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;**  **Якщо значення місячного індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим) не склалося, то розрахунок здійснювати без урахування обсягу електричної енергії, що відповідає базовому графіку навантаження малих непобутових споживачів та визначається на рівні 50 % обсягів прогнозного споживання малих непобутових споживачів у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим , який є складовою залишкового обсягу електричної енергії** .  **Починаючи з липня 2026 року https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_345.GIF/$file/GK40709_IMG_345.GIF та не застосовується.**  *Обґрунтування*  *Беручи до уваги стан проведення аукціонів. а саме: вже котрий місяць аукціони проводяться подекадно, а не на місяць, – що однозначно не може свідчити про індикатив ціни для постачання електроенергії споживачу на цілий місяць, а також враховуючи факти відмови як з боку генерації, так й з боку покупців від контрактів за аукціонами саме за результатами цін РДН, є логічним висновок, що індикативом ціни в Україні залишається РДН.* | **Враховується**  **Загальна позиція**    **Не враховано**  Відповідно до світової практики, ціноутворюючим ринком на ринку електроенергії є РДД. Так, для всіх учасників ринку індикативом ціни на електроенергію є ціна на РДД. Виключення індексів базового навантаження на РДД з розрахунку закупівельної ціни електричної енергії на ринку електричної енергії може призвести до відсутності ринкових стимулів для постачальників універсальних послуг та викривлення принципів ціноутворення універсальної послуги. |
| 2.5. Прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії для малих непобутових та побутових споживачів у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, не скоригована на відхилення величини сплати за куповану електричну енергію, визначається за формулою   |  |  |  | | --- | --- | --- | | [https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_353.GIF/$file/GK40709_IMG_353.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57521?ed=2024_10_29&an=84) | ,  грн/МВт·год, | (7) |   де [https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_354.GIF/$file/GK40709_IMG_354.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57521?ed=2024_10_29&an=87)- прогнозний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків на місяць, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;  [https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_355.GIF/$file/GK40709_IMG_355.GIF](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57521?ed=2024_10_29&an=88)- **середньоарифметичне значення декадних (за перші дві декади) індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів на місяць, що передував трьом місяцям перед розрахунковим, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет (на квітень – червень 2026 року – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував трьом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;** | **ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (лист від 18.02.2026 № 679)**  **вилучити** абзац четвертий та п’ятий пункту 2.5; (крім розрахунку ЦУП на квітень та травень) формулу (7) змінити з :    на:  **ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» (лист від 20.02.2026  № 7832/ DNEP)**  ….  https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_355.GIF/$file/GK40709_IMG_355.GIF- **для квітня, травня та червня 2026 року місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував трьом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;**  **Якщо значення місячного індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим) не склалося, то для розрахунку приймати значення індексу на рівні 0 грн/МВт·год.**  **- для квітня, травня та червня 2026 року обсяг електричної енергії, що відповідає базовому графіку навантаження малих непобутових споживачів та визначається на рівні 50 % обсягів фактичного споживання малих непобутових споживачів, на місяць, що передував п'яти місяцям перед розрахунковим, МВт·год;**  **Якщо значення місячного індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим) не склалося, то розрахунок здійснювати без урахування обсягу електричної енергії, що відповідає базовому графіку навантаження малих непобутових споживачів та визначається на рівні 50 % обсягів прогнозного споживання малих непобутових споживачів у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим , який є складовою залишкового обсягу електричної енергії** .  **Починаючи з липня 2026 року** https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40709_IMG_355.GIF/$file/GK40709_IMG_355.GIF **та не застосовується.**  *Обґрунтування*  *Беручи до уваги стан проведення аукціонів. а саме: вже котрий місяць аукціони проводяться подекадно, а не на місяць, – що однозначно не може свідчити про індикатив ціни для постачання електроенергії споживачу на цілий місяць, а також враховуючи факти відмови як з боку генерації, так й з боку покупців від контрактів за аукціонами саме за результатами цін РДН, є логічним висновок, що індикативом ціни в Україні залишається РДН.* | **Не враховано**  Відповідно до світової практики, ціноутворюючим ринком на ринку електроенергії є РДД. Так, для всіх учасників ринку індикативом ціни на електроенергію є ціна на РДД. Виключення індексів базового навантаження на РДД з розрахунку закупівельної ціни електричної енергії на ринку електричної енергії може призвести до відсутності ринкових стимулів для постачальників універсальних послуг та викривлення принципів ціноутворення універсальної послуги. |
| Зміни НКРЕКП не пропонувались | **ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (лист від 18.02.2026 № 679)**  формулу (6) змінити з :    на :  *Обґрунтування*  *Пропонуємо виключення із розрахункової формули показника місячного, чи декадного індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів як таких, що не відображають фактичну структуру закупівлі електричної енергії постачальниками універсальної послуги.* | **Не враховано**  Позиція Регулятора наведена вище. |
| Зміни НКРЕКП не пропонувались | **ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (лист від 18.02.2026 № 679)**  коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії, у Порядку № 1177, застосовувати **на рівні 0,2 відносних одиниці**.  *Обґрунтування*  *Проаналізувавши обсяги, куплені на ринку небалансів, наше товариство пропонує коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії прийняти на рівні 0,2 відносних одиниці.*  *Рівень обсягів небалансів від жовтня 2025 року до лютого 2026 року зріс з 6,9 % до 17,2 %. Для дотримання норми чинного законодавства про беззбиткову стабільну роботу постачальників універсальних послуг пропонуємо на час періоду дії воєнного стану прийняти коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії на рівні 0,2. Через застосування графіків погодинних відключень (ГПВ), графіків аварійних відключень (ГАВ) та графіків обмежень потужності (ГОП) електричної енергії виникає необхідність оперативного коригування обсягів докупівлі електроенергії. Графіки погодинних вимкнень не виконуються та крім цього застосовуються графіки аварійних вимкнень. Тому спрогнозувати обсяг закупівлі електричної енергії практично не можливо. Ріст величини небалансів спричинене не тільки застосуванням графів вимкнень, а ще й збільшенням прайс-кепів з 17.01.2026 року відповідно до постанови НКРЕКП від 16.01.2026 р. № 70.* | **Не враховано**  Пропозиції у частині зміни коефіцієнта, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії, на сьогодні не відповідає цілям підтримання стабільності ринку електричної енергії, прозорості та обґрунтованості механізму формування універсальних послуг, визначеного Порядком № 1177, оскільки така зміна може призвести до викривлення механізму формування універсальних послуг та створити дисбаланс інтересів між учасниками ринку та кінцевими споживачами універсальних послуг. |
| **Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1179 «Про затвердження Порядку формування ціни, за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії»** | | | |
| 2. Розрахунок цін, за якими здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»  2.1. Ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів (крім випадків застосування фіксованих цін на електричну енергію за рішенням Кабінету Міністрів України в рамках покладення спеціальних обов’язків на постачальника «останньої надії») та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, приєднаних до електричних мереж на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу/МСР, приєднаної до системи розподілу, розраховується за формулою   |  |  |  | | --- | --- | --- | | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/120/p478095n51v1.jpg | , грн/МВт•год, | (1) |   де kБР/РДН - коефіцієнт, який враховує ризики від коливання цін на балансуючому ринку та ринку «на добу наперед», та становить **1,4** відносних одиниць (у період з жовтня по грудень 2024 року (включно) - 1,5 відносних одиниць); | **ДПЗД «Укрінтеренерго» (лист від 23.02.2026 №44/04-384)**  *п. 2 проєкту Постанови*  В абзаці третьому пункту 2.1 глави 2 Порядку формування ціни, за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії», затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1179, цифри та знак «1,3» замінити цифрами та знаком **«1,6».** | **Не враховується**  Відхилення ціни реалізації електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії» від ціни її закупівлі нерівномірне протягом року та має різноспрямований характер.  З урахуванням динаміки такого відхилення та аналізу ситуації на ринку електричної енергії НКРЕКП розглядатиме можливість внесення відповідних змін до Порядку № 1179. |
| 3. Ця постанова набирає чинності з 01 квітня 2026 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. | **ДПЗД «Укрінтеренерго» (лист від 23.02.2026 №44/04-384)**  *п. 3 проєкту Постанови*  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 **та застосовується з 1 лютого 2026 року.**  *Обґрунтування*  *Слід зазначити, що збитки, отримані ДПЗД «Укрінтеренерго», фактично є втратами генеруючих підприємств, оскільки у зв’язку з установленням тарифу постачальника «останньої надії» на нульовому рівні відсутні джерела покриття цих збитків.*  *Ураховуючи фактично понесені збитки за 2025 рік та січень 2026 року, які мають бути компенсованими, ДПЗД «Укрінтеренерго» звертається з проханням розглянути питання щодо внесення змін в п.2.1, 2.2 Порядку, а саме збільшити коефіцієнт, який враховує ризики від коливання цін на балансуючому ринку та ринку "на добу наперед" з «1,4» до «1,6» відносних одиниць з 1 лютого 2026 року.* | **Не враховується**  Відповідно до пункту 1.6 глави 1 Порядку № 1179 постачальник «останньої надії» формує ціни, за якими він здійснює постачання електричної енергії споживачам, на розрахунковий період і оприлюднює їх на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше ніж за 1 день до їх застосування.  Отже, ціни постачальника «останньої надії» на лютий 2026 року вже були сформовані до моменту схвалення Проєкту рішення. |