

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії», до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження кодексу комерційного обліку електричної енергії та інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Чинна редакція пункту 1.12 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118, передбачає застосування механізму формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб М були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним лише до моменту запуску процесів формування профілів у Датахаб.

З огляду на продовження перехідного періоду впровадження функціоналу профілювання в системі Датахаб, постає необхідність оновлення норм Тимчасового порядку з метою:

- врегулювання процесу формування погодинних даних на період після 1 липня 2025 року та встановлення чіткої та прозорої процедури формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб місяця М були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним;

- запровадження механізму економічного стимулювання споживачів до встановлення інтелектуальних лічильників на площадках вимірювання групи «а», де не виконуються вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії;

- забезпечення підвищення достовірності даних комерційного обліку шляхом встановлення максимально допустимого рівня відхилення між оперативними та фактичними даними;

- створення умов для надання операторами системи електропостачальникам повної звітної інформації з метою узгодження обсягів купівлі електроенергії електропостачальниками та підвищення якості їх прогнозування.

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання **27 травня 2025 року**, було розглянуто та прийнято рішення щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП.

Відповідно до пункту 11.7 Регламенту Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,



НКРЕКП
16.07.2025 15:02
КЕП: Огньов А. В. 16.07.2025 15:02
3FAA9288358EC00304000000A2901E00EC42C400
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28

затвердженого постановою НКРЕКП від 06 грудня 2016 року № 2133, та з метою одержання зауважень і пропозицій від фізичних, юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб, проєкт постанови НКРЕКП разом із матеріалами, оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП.

01 та 02 липня 2025 року в режимі онлайн відеоконференції відбулося відкрите обговорення зауважень та пропозицій, наданих до проєкту рішення НКРЕКП.

Протокол від 01.07.2025 № 124 проведення відкритого обговорення отриманих пропозицій та зауважень разом з таблицею узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП, оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



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

ПОСТАНОВА

Київ

Про затвердження Змін до
Тимчасового порядку
визначення обсягів купівлі
електричної енергії на ринку
електричної енергії
електропостачальниками та
операторами систем
розподілу на перехідний
період

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 грудня 2018 року № 2118 (далі – Зміни), що додаються.

2. Адміністратору комерційного обліку до 01 вересня 2025 року розробити електронну форму Звіту щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів електропостачальника та оприлюднити її на власному офіційному вебсайті.

3. Ця постанова набирає чинності з 01 серпня 2025 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.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

Зміни
до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної
енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та
операторами систем розподілу на перехідний період

1. У главі 1:

1) пункт 1.12 викласти в такій редакції:

«1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для кожної з площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більш ніж за 10 діб місяця М по одній або кількох точках комерційного обліку були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним чи вимогам Кодексу комерційного обліку щодо гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних до АКО, для розрахункових періодів до 31 грудня 2025 року включно формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:

1) протягом розрахункового місяця М – з використанням нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д та середньодобового обсягу споживання відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі сертифікованих обсягів споживання у місяцях М-2 та М-1 (після їх формування, але не пізніше 12 числа місяця М), з подальшим обов’язковим коригуванням до 00:00 13 числа місяця М графіків, розрахованих із застосуванням даних за М-2;

2) після завершення розрахункового місяця М – з використанням нормованого на одиницю погодинного місячного графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР та обсягу споживання відповідної площадки за місяць М.»;

2) доповнити новим пунктом такого змісту:

«1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року, погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у пункті 1.12 площадок вимірювання формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином:

1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ($E_{a,D}^{спож.}$) відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі фактичних даних за М-2 та М-1 (з коригуванням графіків за оновленими даними до 00:00 13 числа місяця М) та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_{t,D}^{стим}$), згідно з формулою:

$$E_{t,D}^a = E_{a,D}^{спож.} \times k_{t,D}^{стим}, \text{ кВт год}$$

де: $k_{t,D}^{\text{стим}} = \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}$ – погодинний стимулюючий коефіцієнт, у відносних

одиницях з точністю до шести цифр після коми;

t – година доби D місяця M ;

$PDAM_{z,t}$ – середньорічна ціна електричної енергії на РДН, що склалася у відповідній годині t та зоні z протягом попереднього календарного року (з урахуванням переходу на літній/зимовий час), грн/МВт·год;

$\sum PDAM_{z,t}$ – сума всіх середньорічних погодинних значень $PDAM_{z,t}$;

2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного обсягу споживання ($E_{a,M_факт}^{\text{спож.}}$) відповідної площадки вимірювання за місяць M , а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР ($k_D^{\text{надх}}$) за відповідну добу D місяця M та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_{t,D}^{\text{стим}}$), за формулою:

$$E_{t,D}^a = E_{a,M_факт}^{\text{спож.}} \times k_D^{\text{надх.}} \times k_{t,D}^{\text{стим}}, \text{ кВт год}$$

де: $k_D^{\text{надх}} = \frac{E_{D_факт}^{\text{надх.}}}{E_{M_факт}^{\text{надх.}}}$ – добовий коефіцієнт фактичного надходження

електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу D місяця M ;

$E_{D_факт}^{\text{надх.}}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу D місяця M ;

$E_{M_факт}^{\text{надх.}}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць M .

Електропостачальники при укладенні договорів про постачання електричної енергії мають письмово інформувати споживачів стосовно застосування погодинних стимулюючих коефіцієнтів з метою переходу на комерційний облік електричної енергії з використанням інтелектуальних лічильників.».

2. У главі 6:

1) пункт 6.8. викласти в такій редакції:

«6.8. До 16.00 7 числа місяця $M+1$ відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії у місяці M , у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а», в тому числі по групі «а» без АСКОЕ (у разі технічної можливості без запиту електропостачальника), та групи «б».

Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора

системи за єдиною формою розробленою та оприлюдненою АКО.»;

2) доповнити новим пунктом такого змісту:

«6.13. Оператори системи до 10 числа М+1 надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи, такі фактичні (звітні) погодинні обсяги:

сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи;

електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи;

сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а», в тому числі групі «а» без АСКОВЕ (у разі технічної можливості без запиту електропостачальника), споживачів, визначених згідно з цим Порядком;

сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів;

погодинні обсяги електричної енергії відібраної та/або відпущеної з/до мережі активними споживачами.».

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

Порівняльна таблиця до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст положень нової редакції
1. Загальні положення	
1.12. До дати запуску процесів формування оціночних даних комерційного обліку, профілів та профілювання даних комерційного обліку у Датахаб, але не пізніше 01 липня 2025 року, формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб М були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється з використанням нормованого на одиницю добового погодинного графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.	1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для кожної з площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більш ніж за 10 діб місяця М по одній або кількох точках комерційного обліку були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним чи вимогам Кодексу комерційного обліку щодо гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних до АКО, для розрахункових періодів до 31 грудня 2025 року включно формуються для відповідної доби Д місяця М наступним чином: 1) протягом розрахункового місяця М – з використанням нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д та середньодобового обсягу споживання відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі сертифікованих обсягів споживання у місяцях М-2 та М-1 (після їх формування, але не пізніше 12 числа місяця М), з подальшим обов’язковим коригуванням до 00:00 13 числа місяця М графіків, розрахованих із застосуванням даних за М-2; 2) після завершення розрахункового місяця М – з використанням нормованого на одиницю погодинного місячного графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР та обсягу споживання відповідної площадки за місяць М.

Доповнити новим пунктом 1.13 такого змісту:

1.13. Починаючи з 01 січня 2026 року, погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у пункті 1.12 площадок вимірювання формуються для відповідної доби D місяця M наступним чином:

1) протягом розрахункового місяця – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ($E_{a,D}^{\text{спож.}}$) відповідної площадки вимірювання, визначеного на основі фактичних даних за $M-2$ та $M-1$ (з коригуванням графіків за оновленими даними до 00:00 13 числа місяця M) та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_{t,D}^{\text{стим}}$), згідно з формулою:

$$E_{t,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times k_{t,D}^{\text{стим}}, \text{ кВт год}$$

де: $k_{t,D}^{\text{стим}} = \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}$ – погодинний стимулюючий коефіцієнт, у відносних одиницях з точністю до шести цифр після коми;

t – година доби D місяця M ;

$PDAM_{z,t}$ – середньорічна ціна електричної енергії на РДН, що склалася у відповідній годині t та зоні z протягом попереднього календарного року (з урахуванням переходу на літній/зимовий час), грн/МВт·год;

$\sum PDAM_{z,t}$ - сума всіх середньорічних погодинних значень $PDAM_{z,t}$.

2) після завершення розрахункового місяця – з використанням фактичного середньодобового обсягу споживання ($E_{a,M,\text{факт}}^{\text{спож.}}$) відповідної площадки вимірювання за місяць M , а також добового коефіцієнту надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР ($k_D^{\text{надх}}$) за

	відповідну добу D місяця M та погодинних стимулюючих коефіцієнтів ($k_{t,D}^{\text{СТИМ}}$), за формулою: $E_{t,D}^a = E_{a,M,\text{факт}}^{\text{спож.}} \times k_D^{\text{надх.}} \times k_{t,D}^{\text{СТИМ}}, \text{ кВт год}$ де: $k_D^{\text{надх.}} = \frac{E_{D,\text{факт}}^{\text{надх.}}}{E_{M,\text{факт}}^{\text{надх.}}}$ – добовий коефіцієнт фактичного надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу D місяця M; $E_{D,\text{факт}}^{\text{надх.}}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу D місяця M; $E_{M,\text{факт}}^{\text{надх.}}$ – фактичний обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць M. Електропостачальники при укладенні договорів про постачання електричної енергії мають письмово інформувати споживачів стосовно застосування погодинних стимулюючих коефіцієнтів з метою переходу на комерційний облік електричної енергії з використанням інтелектуальних лічильників.».
6. Визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці	
6.8. До 16.00 7 числа $M+1$ відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у M, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».	6.8. До 16.00 7 числа місяця $M+1$ відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії у місяці M, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а», в тому числі по групі «а» без АСКОЕ (у разі технічної можливості без запиту електропостачальника), та групи «б». Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника

	(або уповноваженого представника) оператора системи за єдиною формою розробленою та оприлюдненою АКО.
Доповнити новим пунктом 6.13 такого змісту:	6.13 Оператори системи до 10 числа М+1 надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи, такі фактичні (звітні) погодинні обсяги: сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи; електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи; сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а», в тому числі групі «а» без АСКОЕ (у разі технічної можливості без запиту електропостачальника), споживачів, визначених згідно з цим Порядком; сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів; погодинні обсяги електричної енергії відібраної та/або відпущеної з/до мережі активними споживачами.