

**Обґрунтування до питання про схвалення постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
від 28 грудня 2018 року № 2118»**

Відповідно до положень статті 2 та 3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі - Закон), НКРЕКП здійснює державне регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю суб'єктів господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг, зокрема, діяльності з виробництва, передачі, розподілу, постачання електричної енергії (у тому числі, шляхом нормативно-правового регулювання у випадках, коли відповідні повноваження надані НКРЕКП законом.

Інформуємо, що у зв'язку з необхідністю актуалізації норм Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.20218 № 2118, НКРЕКП розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» (далі – Проєкт постанови).

Проєктом постанови, зокрема пропонується затвердити форми (для публікації адміністратором комерційного обліку (далі – АКО) на своєму вебсайті) щодо даних нормованих профілів споживання (відбору) площадок з інтегральним обліком (група «б»), які визначаються АКО на підставі даних, що надають оператори систем розподілу (у тому числі стосовно обсягу купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат та формування фізичного балансу електричної енергії за кожен день розрахункового місяця), а також щодо даних про величину щодобової частки споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів та електропостачальників за кожен день розрахункового місяця (у якому здійснюється купівля-продаж електричної енергії), по кожному оператору системи.

Крім того, нормами відповідного Проєкту постанови передбачено фіксацію операторами системи даних фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів електропостачальника, які приєднані до електричних мереж або відносяться до території ліцензованої діяльності операторів систем (шляхом подання АКО щомісячного звіту).

Зважаючи на вищевказане та актуальність зазначених питань, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 грудня 2018 року № 2118».

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 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 грудня 2018 року № 2118

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 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 грудня 2018 року № 2118 «Про затвердження Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період», 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

Зміни

**до постанови Національної комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
від 28 грудня 2018 року № 2118**

1. У назві та пункті 1 постанови слова «на перехідний період» виключити.
2. У Тимчасовому порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами розподілу на перехідний період:
 - 1) у назві слова «на перехідний період» виключити;
 - 2) у главі 1:
 - в абзаці першому пункту 1.1 слова «оптовому ринку електричної енергії на перехідний період до дати початку дії нового» замінити словами «організованих сегментах»;
 - у пункті 1.2:
 - в абзаці сьомому слова «вимог додатка» замінити словом та цифрою «додатку 1»;
 - абзац тринадцятий викласти в такій редакції:
«АКО – Адміністратор комерційного обліку»;
 - в абзаці дев'ятнадцятому аббревіатуру «ДП» замінити аббревіатурою «ПрАТ»;
 - в абзаці двадцятому слова «Оптовий ринок» замінити словами та знаками «організовані сегменти ринку (оптовий ринок)»;
 - у пункті 1.9 аббревіатуру «ППКО» замінити словами, аббревіатурою та знаками «постачальників послуг комерційного обліку (далі – ППКО)»;
 - 3) у главі 2:
 - у пунктах 2.1 та 2.2 цифри та знак «16-00» замінити цифрами та знаком «16:00» а слова, знак та аббревіатуру «відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ» замінити аббревіатурою «АКО»;
 - у пункті 2.3 цифри та знак «16-00» замінити цифрами та знаком «16:00», аббревіатуру «ДПЕ» замінити аббревіатурою «АКО» а слова, знак та аббревіатури «відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між ОСР та ДПЕ» замінити аббревіатурою «АКО»;

у пункті 2.4 аббревіатуру «ДПЕ» замінити аббревіатурою «АКО» а слова, знак та аббревіатуру «відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ» замінити аббревіатурою «АКО»;

4) пункт 3.1 глави 3 викласти в такій редакції:

«3.1. Прогнозування обсягів закупівлі електричної енергії ОСР та електропостачальниками на розрахункову добу має здійснюватися з використанням сучасних статистичних методів прогнозування на основі об'єктивних даних.»;

5) у пункті 4.5 глави 4:

формулу 3 викласти в такій редакції:

$$E_i^{\text{ВИТР}} = E_i^{\text{ОСР}} \times k_M^{\text{ВИТР}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}, \quad (3);$$

абзац сьомий виключити;

б) в абзаці п'ятому пункту 5.3 глави 5 цифри «01» замінити цифрою «1»;

7) у главі 6:

у пункті 6.1 слова «відповідно до ДЧОРЕ» виключити, а цифру «3» замінити цифрою «6»;

у пункті 6.2:

абзац перший після слова «До» доповнити словами «кінця доби»;

в абзаці третьому слова та знаки «фактичні (звітні) обсяги купівлі» замінити словами та знаками «фактичний (звітний) корисний відпуск»;

в абзаці п'ятому слово «купівлі» замінити словами та знаками: «(звітного) корисного відпуску»;

в абзаці першому пункту 6.4 слова «купівлі електричної енергії електропостачальником» замінити словами «корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника»;

у пункті 6.5:

в абзаці першому слова «купівлі електричної енергії електропостачальником» замінити словами «корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника»;

в абзаці третьому слово «купівлі» замінити словами «корисного відпуску», а слово «в» замінити словом «на»;

у пункті 6.6 слово та аббревіатури «купівлі ОСР ТВЕ» замінити аббревіатурами «ТВЕ ОСР»;

у пункті 6.7 слова та аббревіатури «купівлі ОСР в ОПЕ ТВЕ» замінити аббревіатурами, словами та знаком «ТВЕ ОСР, закупленої на ОПЕ»;

пункти 6.8 – 6.12 замінити сімома новими пунктами такого змісту:

«6.8. Не пізніше ніж до 10:00 7 числа M+1 ОСР/НЕК надають електропостачальникам фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника у M, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».

Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються ОСР/НЕК за формою, наведеною у додатку 4 до цього Порядку.

6.9. До 17:00 7 числа М+1 електропостачальники мають право надати ОСР/НЕК заперечення стосовно даних щодо фактичних сумарних обсягів корисного відпуску електричної енергії електропостачальника у М.»;

6.10. Електропостачальники до 17:00 8 числа М+1 надають АКО фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії електропостачальника у М.

6.11. Оператори системи (далі – ОС) та виробники електричної енергії, які є учасниками ринку електричної енергії, до 12:00 6 числа М+1 завантажують у платформу НЕК Market Management System обсяги генерації/споживання електричної енергії за М по точках комерційного обліку на межі між суміжними операторами системи та виробниками.

6.12. Загальний погодинний графік електропостачальника «р» за місцем провадження господарської діяльності ОСР/НЕК ($E_{p,i}^{\text{пост}}$) за М визначається за формулою

$$E_{p,i,M}^{\text{пост}} = \sum_a E_{p,i,M}^a + (\sum_{a1} E_{p,M}^{a1}) \times k_i^{\text{стим}} + (\sum_b E_{p,M}^b) \times \frac{(E_{i,M}^{\text{ОСР}} - E_{i,M}^a)}{\sum_i (E_{i,M}^{\text{ОСР}} - E_{i,M}^a)}, \text{кВт} \cdot \text{год}, \quad (15)$$

де $\sum_a E_{p,i,M}^a$ – сумарний погодинний графік споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «а» електропостачальника «р» за М, кВт·год;

$\sum_{a1} E_{p,M}^{a1}$ – сумарне споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «а» електропостачальника «р» де відсутні погодинні дані вимірювання за М, кВт·год;

$\sum_b E_{p,M}^b$ – сумарне споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «б» електропостачальника «р» за М, кВт·год;

$E_{i,M}^{\text{ОСР}}$ - погодинний графік сальдованого надходження електричної енергії в мережу ОСР за М, кВт·год;

$E_{i,M}^a$ – загальний погодинний графік споживання електричної енергії всіх площадок групи «а» всіх електропостачальників за М, кВт·год;

$k_i^{\text{стим}}$ – погодинний безрозмірний стимулюючий коефіцієнт.

6.13. Погодинний графік ТВЕ за місцем провадження господарської діяльності ОСР ($E_{i,M}^{\text{ТВЕ}}$) за М визначається за формулою

$$E_{i,M}^{\text{ТВЕ}} = E_{i,M}^{\text{ОСР}} - E_{i,M}^a - E_M^{a1} \times k_i^{\text{стим}} - E_M^b \times \frac{(E_{i,M}^{\text{ОСР}} - E_{i,M}^a)}{\sum_i (E_{i,M}^{\text{ОСР}} - E_{i,M}^a)}, \text{кВт} \cdot \text{год}, \quad (16)$$

де $E_{i,M}^{\text{ОСР}}$ – погодинний графік сальдованого надходження електричної енергії в мережу ОСР за М, кВт · год;

$E_{i,M}^a$ – погодинний графік споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «а» всіх електропостачальників за М, кВт·год;

E_M^{a1} – сумарне споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «а» де відсутні погодинні дані вимірювання за М, кВт·год;

E_M^b – сумарне споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «б» всіх електропостачальників «р» за М, кВт·год;

$E_{i,M}^a$ – загальний погодинний графік споживання електричної енергії всіх площадок групи «а» всіх електропостачальників за М, кВт·год;

$k_i^{\text{стим}}$ – погодинний безрозмірний стимулюючий коефіцієнт.

6.14. Погодинний безрозмірний стимулюючий коефіцієнт ($k_i^{\text{стим}}$) у М:

$$k_i^{\text{стим}} = \begin{cases} \frac{1,35}{T_M}, & \text{з 8 по 23 годину;} \\ \frac{0,3}{T_M}, & \text{з 24 по 7 годину.} \end{cases}, \text{ од. (17)}$$

де T_M – кількість годин у М.»;

8) у главі 7:

у назві та у пункті 7.1 слово «купівлі» замінити словами «корисного відпустку»;

у пункті 7.2:

в абзаці першому слово «купівлі» замінити словами «корисного відпустку»;

в абзаці другому слова, букви, знаки та цифру «купівлі електричної енергії електропостачальником визначається за n-1 днів М, а фактичний обсяг купівлі» замінити словами, буквами, знаками та цифрою «корисного відпустку електричної енергії електропостачальника визначається за n-1 днів М, а фактичний обсяг корисного відпустку»;

в абзацах четвертому та шостому слово «купівлі» замінити на слова «корисного відпустку», а букву та абревіатуру «у ДПЕ» виключити, і

в абзаці восьмому слова «купівлі електричної енергії електропостачальником» замінити словами «корисного відпустку електричної енергії для електропостачальника»;

формули 15 та 16 вважати відповідно формулами 18 та 19;

9) доповнити новою главою такого змісту:

«8. Визначення нормованих профілів споживання (відбору) площадок з інтегральним обліком (група «б»)

8.1. Нормовані профілі споживання (відбору) площадок з інтегральним обліком (група «б») визначаються АКО на підставі даних ОСР/НЕК (які розраховуються відповідно до глав 4, 5 та 6 цього Порядку).

До 3 числа М+1 АКО на власному вебсайті публікує інформацію щодо нормованих профілів споживання (відбору) площадок з інтегральним обліком (група «б») згідно з формою 1, наведеною у додатку 2 до цього Порядку.

8.2. Щодобова частка споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів та електропостачальників ($k_{\text{ОС}_j\text{Д}_i}^{\text{б}}$) по окремому ОСР/НЕК за М розраховується АКО за формулою

$$k_{\text{ОС}_j\text{Д}_i}^{\text{б}} = \frac{E_{\text{Д}_i\text{М}}^{\text{спож}}}{\sum_{i=16}^M E_{\text{Д}_i\text{М}}^{\text{спож}}}, \quad \text{відн. од.}, \quad (20)$$

де $E_{\text{Д}_i\text{М}}^{\text{спож}}$ – обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів та електропостачальників за і-ту добу М, кВт · год;

$\sum_{i=16}^M E_{\text{Д}_i\text{М}}^{\text{спож}}$ – обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів та електропостачальників за М, кВт · год.

До 3 числа М+1 публікується на вебсайті АКО інформація про величину щодобової частки споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів цих електропостачальників за кожну добу М по кожному ОС ($k_{\text{ОС}_j\text{Д}_i}^{\text{б}}$) згідно з формою 2, наведеною у додатку 3 до цього Порядку.»;

10) у тексті аббревіатуру «ДПЕ» замінити аббревіатурою «АКО».

11) додаток вважати додатком 1 та викласти його в новій редакції, що додається.

12) доповнити новими додатками 2 – 4 що додаються.

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

Додаток 1
до Тимчасового порядку визначення
обсягів купівлі електричної енергії на
ринку електричної енергії
електропостачальниками та
операторами систем розподілу

Процедура віднесення площадок вимірювання споживачів до групи «а»

1. Площадки комерційного обліку за ознаками вимог щодо періодичності проведення вимірювання, формування та передачі даних відносяться до групи «а» та групи «б».

До групи «а» належать площадки комерційного обліку з:

електроустановками з сумарною приєднаною потужністю 150 кВт і більше або загальним середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок) на об'єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів);

генеруючими установками та/або електроустановками зберігання енергії з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР або інших користувачів;

електроустановками споживачів, розрахунки яких вимагають здійснення погодинного комерційного обліку спожитої електричної енергії.

2. Площадки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені прийнятою до розрахунків за електричну енергію схемою обліку електричної енергії із інтервальними лічильниками, що встановлені на периметрі цієї площадки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи відповідного ППКО, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею до АКО валідованих погодинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії у обсягах та відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

3. Періодичність надсилання макетів з даними комерційного обліку на адресу АКО (ОСР) – щодобово до 08:30 Д+1 за київським часом.

4. До групи «б» належать всі площадки комерційного обліку, які не визначені як площадки комерційного обліку групи «а».

Площадки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на периметрі цієї площадки комерційного обліку, з гарантованим щомісячним формуванням та передачею до АКО агрегованих за площиною фактичних або оціночних даних комерційного обліку електричної енергії щодо обсягів відбору/відпуску електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

5. ОСР/НЕК зобов'язаний забезпечити адміністрування реєстраційних записів у реєстрі точок комерційного обліку (далі – Реєстр ТКО) щодо площадок вимірювання групи «а» та «б» усіх споживачів з інформацією про Операторів

АСКОЕ/ППКО, що забезпечують формування та відправку даних з відповідних площадок вимірювання.

6. ОСР/НЕК щомісячно до 12:00 15 числа М+1 надає АКО та електропостачальнику зміни до реєстру площадок вимірювання груп «а» та «б».

7. Якщо відповідні засоби погодинного/багатозонного комерційного обліку на площадках вимірювання групи «а» належать споживачу, споживач або електропостачальник (за дорученням споживача) із залученням Оператора АСКОЕ/ППКО зобов'язаний забезпечити щодобове зчитування, формування та передачу файлів-макетів 30900 із добовим погодинним графіком споживання електричної енергії з площадок вимірювання групи «а» (у кВт·год), а також щомісячне надання даних комерційного обліку електричної енергії з площадок вимірювання групи «б» споживача до ОСР/НЕК.

8. Після призначення або зміни Оператора АСКОЕ/ППКО споживач зобов'язаний до 12:00 наступного дня надати до ОСР/НЕК інформацію про суб'єкта господарювання, що виконує функції Оператора АСКОЕ/ППКО для кожної із площадок вимірювання групи «а».

9. Після отримання цієї інформації ОСР/НЕК протягом 2 робочих днів здійснює реєстрацію або внесення змін у реєстраційні дані у Реєстрі ТКО для відповідних площадок вимірювання щодо Операторів АСКОЕ/ППКО шляхом внесення інформації про Оператора АСКОЕ/ППКО до Реєстру з прив'язкою до конкретної площадки вимірювання та повідомляє про це споживача.

10. ОСР/НЕК зобов'язаний безоплатно забезпечити:

щоденний прийом від Операторів АСКОЕ/ППКО даних комерційного обліку електричної енергії з площадок вимірювання групи «а» та формування на їх основі погодинних обсягів споживання електричної енергії в точках комерційного обліку електричної енергії (за площадками вимірювання групи «а»);

відправлення звітів про неотримання даних від Операторів АСКОЕ на вказані цим Оператором АСКОЕ адреси електронної пошти протягом 1 робочого дня;

надання споживачу або визначеному споживачем Оператору АСКОЕ доступу до належних ОСР/НЕК лічильників електричної енергії в точках вимірювання площадок вимірювання групи «а» для зчитування показів лічильників та формування файлів-макетів;

визначення та надання до АКО та електропостачальників графіків та іншої інформації відповідно до цього Порядку.

11. У випадку надання до ОСР/НЕК недостовірних погодинних облікових даних по площадках вимірювання, а також ненадання чи несвоєчасного надання цих даних ОСР/НЕК здійснює заміщення даних комерційного обліку по цих площадках вимірювання відповідно до Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку електричної енергії та Кодексу комерційного обліку електричної енергії. За письмовим зверненням до ОСР/НЕК уповноваженого споживачем Оператора АСКОЕ не пізніше 25 числа поточного місяця вищезазначені заміщені облікові дані за звітну добу можуть бути відкориговані до кінця календарного місяця. При

незначних відхиленнях (у межах 5 %) дозволяється здійснювати такі корегування без звернення до АКО.

З 1 січня 2024 року для електроустановок з сумарною приєднаною потужністю 150 кВт і більше або загальним середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок) на об'єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів) ОСР/НЕК використовує затверджений АКО єдиний профіль споживання таких клієнтів, що забезпечує економічний стимул встановлення та/або відновлення систем АСКОВЕ.

12. У випадку заміщення даних комерційного обліку електричної енергії ОСР/НЕК має повідомити про це споживача/електропостачальника протягом 2 робочих днів.

13. ОСР/НЕК щомісячно до 23 числа М-1 повідомляє постачальників по власній території ліцензованої діяльності про перелік площадок вимірювання споживачів групи «а» цих постачальників, які станом на дату подання такої інформації віднесені до групи «а» на М.

При переході площадок вимірювання між групами «а» та «б» ОСР/НЕК до 23 числа М-1 повідомляє споживачів, яким належать такі площадки вимірювання, та постачальників таких споживачів про ці зміни. У разі такої зміни з 23 по останній день М-1 ОСР/НЕК повідомляє про це до 5 числа М.

Додаток 2
до Тимчасового порядку визначення
обсягів купівлі електричної енергії на
ринку електричної енергії
електропостачальниками та операторами
систем розподілу

Форма 1

		Коефіцієнти нормованого профілю	
...	НЕК	Назва ОСР	Alias ОСР
...	MGA-00000		2023-06-01T00:00-01:00
			2023-06-01T01:00-02:00
			2023-06-01T02:00-03:00
			2023-06-01T03:00-04:00
			2023-06-01T04:00-05:00
			2023-06-01T05:00-06:00
			2023-06-01T06:00-07:00
			2023-06-01T07:00-08:00
			2023-06-01T08:00-09:00
			2023-06-01T09:00-10:00
			2023-06-01T10:00-11:00
			2023-06-01T11:00-12:00
			2023-06-01T12:00-13:00
			2023-06-01T13:00-14:00
			2023-06-01T14:00-15:00
			2023-06-01T15:00-16:00
			2023-06-01T16:00-17:00
			2023-06-01T17:00-18:00
			2023-06-01T18:00-19:00
			2023-06-01T19:00-20:00
			2023-06-01T20:00-21:00
			2023-06-01T21:00-22:00
			2023-06-01T22:00-23:00
			2023-06-01T23:00-24:00
			...
			2023-06-30T23:00-24:00
30	30		Усього

Додаток 3
до Тимчасового порядку визначення
обсягів купівлі електричної енергії на
ринку електричної енергії
електропостачальниками та операторами
систем розподілу

Форма 2

....	НЕК	Назва ОС	
		Alias ОС	
....	MGA-00000	2023-06-01	
		2023-06-02	
		2023-06-03	
		2023-06-04	
		2023-06-05	
		2023-06-06	
		2023-06-07	
		2023-06-08	
		2023-06-09	
		2023-06-10	
		2023-06-11	
		2023-06-12	
		2023-06-13	
		2023-06-14	
		2023-06-15	
		2023-06-16	
		2023-06-17	
		2023-06-18	
		2023-06-19	
		2023-06-20	
		2023-06-21	
		...	
		2023-06-28	
		2023-06-29	
		2023-06-30	
1	1	Усього	

Звіт щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів електропостачальника, які приєднані до електричних мереж або відносяться до території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу (передачі)

(повне найменування оператора системи розподілу/передачі)

ЕІС-код X-типу оператора системи

Код ЄДРПОУ оператора системи

Розрахунковий період

(місяць) (рік)

№ з/п	Точка комерційного обліку електричної енергії/площадка вимірювання (ТКОЕЕ)			Споживач електричної енергії				Сторона, до якої приєднана ТКОЕЕ/площадка вимірювання споживача (ОСР, ОСП (НЕК «Укренерго»), Виробник)				Постачальник електричної енергії				Початок постачання електричної енергії у розрахунковому періоді постачальником «останньої надії»		Припинення постачання електричної енергії у розрахунковому періоді постачальником «останньої надії»		Покази приладів обліку				Витрати		Фактичний корисний відпуск електроенергії по ТКОЕЕ, кВт·год	
	ЕІС-код Z-типу ТКОЕЕ	Тип комерційного обліку (А – група-«ав»; Б – група – «б»)	Клас напруги ТКОЕЕ (1 – перший; 2 – другий)	ЕІС-код X-типу споживача (за наявності)	Код ЄДРПОУ споживача	Код РНКПО/ЛПН споживача	Найменування споживача	ЕІС-код X-типу ОСР/ОП/Виробника	Код ЄДРПОУ ОСР/ОП/Виробника	Тип (1 – ОСР; 2 – ОСП; 3 – Виробник)	Найменування ОСР/ОП/Виробника	ЕІС-код X-типу постачальника	Код ЄДРПОУ постачальника	Тип постачальника (1 – ПУП; 2 – ПОН; 3 – Постачальник)	Найменування постачальника	Дата (1 – 31)	Година (1 – 24)	Дата (1 – 31)	Година (1 – 24)	у розрахунковому періоді	у попередньому періоді	Різниця показників	Розрахунковий коефіцієнт $K = K(ТC) \times K(ТН)$	Кількість спожитої електричної енергії	у ЛЕП кВт·год		у ТМ кВт·год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28

Усього по постачальнику

Уповноважені особи Оператора системи розподілу/передачі

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

чинної редакції постанови НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118 «Про затвердження Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» та нової редакції із змінами

Положення чинної редакції	Зміст положень нової редакції
I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ	
<p>Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період</p> <p><i>1. Загальні положення</i></p> <p>1.1. Цей Порядок встановлює процедуру визначення погодинних, добових та місячних обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії на перехідний період до дати початку дії нового ринку електричної енергії операторами систем розподілу (далі - ОСР) для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами, а також електропостачальниками електричної енергії для потреб споживачів та/або на власні потреби. Після початку дії нового ринку електричної енергії та до початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через центральну інформаційно-комунікаційну платформу адміністратора комерційного обліку (Датахаб) відповідно до цього Порядку здійснюється:</p> <p>прогнозування обсягів закупівлі електричної енергії на наступний розрахунковий місяць;</p> <p>прогнозування обсягів на розрахункову добу;</p> <p>розрахунок обсягу купівлі електричної енергії ОСР для компенсації ТВЕ та формування фізичного балансу електричної енергії за кожен розрахунковий місяць за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК;</p>	<p>Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період</p> <p><i>1. Загальні положення</i></p> <p>1.1. Цей Порядок встановлює процедуру визначення погодинних, добових та місячних обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії на перехідний період до дати початку дії нового організованих сегментах ринку електричної енергії операторами систем розподілу (далі - ОСР) для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами, а також електропостачальниками електричної енергії для потреб споживачів та/або на власні потреби. Після початку дії нового ринку електричної енергії та до початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через центральну інформаційно-комунікаційну платформу адміністратора комерційного обліку (Датахаб) відповідно до цього Порядку здійснюється:</p> <p>прогнозування обсягів закупівлі електричної енергії на наступний розрахунковий місяць;</p> <p>прогнозування обсягів на розрахункову добу;</p> <p>розрахунок обсягу купівлі електричної енергії ОСР для компенсації ТВЕ та формування фізичного балансу електричної енергії за кожен розрахунковий місяць за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК;</p>

визначення розрахункових погодинних обсягів споживання електричної енергії споживачами для площадок вимірювань групи «б»;

визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці;

порядок віднесення обсягів купівлі електричної енергії на постачальника «останньої надії»;

порядок віднесення площадок вимірювання споживачів до групи «а».

1.2. У цьому Порядку терміни та скорочення вживаються в таких значеннях:

графік електропостачальника - сформований ОСР/НЕК добовий погодинний графік сумарного споживання електричної енергії споживачами електропостачальника за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК відповідно;

графік загального споживання - сформований ОСР/НЕК добовий погодинний графік сумарного споживання електричної енергії споживачами всіх електропостачальників за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК відповідно;

графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») - сформований ОСР добовий погодинний графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР;

графік ТВЕ - сформований ОСР добовий погодинний графік, який визначає погодинні обсяги купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;

залишковий графік - сформований ОСР/НЕК добовий погодинний графік, який використовується для розрахунку графіка споживання електричної енергії площадок вимірювання групи «б»;

площадка вимірювання групи «а» - площадка вимірювання споживача, визначена ОСР/НЕК відповідно до вимог додатка до цього Порядку;

площадки вимірювання групи «б» - усі площадки вимірювання, які не визначені як площадки вимірювання групи «а»;

визначення розрахункових погодинних обсягів споживання електричної енергії споживачами для площадок вимірювань групи «б»;

визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці;

порядок віднесення обсягів купівлі електричної енергії на постачальника «останньої надії»;

порядок віднесення площадок вимірювання споживачів до групи «а».

1.2. У цьому Порядку терміни та скорочення вживаються в таких значеннях:

графік електропостачальника - сформований ОСР/НЕК добовий погодинний графік сумарного споживання електричної енергії споживачами електропостачальника за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК відповідно;

графік загального споживання - сформований ОСР/НЕК добовий погодинний графік сумарного споживання електричної енергії споживачами всіх електропостачальників за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК відповідно;

графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») - сформований ОСР добовий погодинний графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР;

графік ТВЕ - сформований ОСР добовий погодинний графік, який визначає погодинні обсяги купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;

залишковий графік - сформований ОСР/НЕК добовий погодинний графік, який використовується для розрахунку графіка споживання електричної енергії площадок вимірювання групи «б»;

площадка вимірювання групи «а» - площадка вимірювання споживача, визначена ОСР/НЕК відповідно до ~~вимог~~ додатка **1** до цього Порядку;

площадки вимірювання групи «б» - усі площадки вимірювання, які не визначені як площадки вимірювання групи «а»;

АСКОЕ - автоматизована система комерційного обліку електричної енергії;

Д-1 - доба, що передує розрахунковій добі;

Д - розрахункова доба - доба, у якій здійснюється купівля-продаж електричної енергії;

Д+1 - доба, що є наступною за розрахунковою добою;

ДПЕ - ДП «Енергоринок»;

ЛУЗОД - локальне устаткування збору та обробки даних;

М-2 - місяць, що передує М-1;

М-1 - місяць, що передує розрахунковому місяцю;

М - розрахунковий місяць - календарний місяць, у якому здійснюється купівля-продаж електричної енергії;

М+1 - місяць, що є наступним за розрахунковим місяцем;

НЕК - ДП «НЕК «Укренерго»;

ОРЕ - Оптовий ринок електричної енергії України;

ТВЕ - технологічні витрати електричної енергії в електричних мережах за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК.

Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії», Правилах роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі - Правила роздрібного ринку електричної енергії), та Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311 (далі - Кодекс комерційного обліку електричної енергії).

1.9. Відповідальність за достовірність фактичних даних покладається на НЕК, ОСР, виробників, електропостачальників, споживачів або ППКО, які сформували ці дані (за належністю даних).

1.10. Електропостачальники мають право здійснювати постійний контроль за правильністю формування розрахункових даних щодо їх споживачів. ОСР/НЕК зобов'язані надавати електропостачальнику

АСКОЕ - автоматизована система комерційного обліку електричної енергії;

Д-1 - доба, що передує розрахунковій добі;

Д - розрахункова доба - доба, у якій здійснюється купівля-продаж електричної енергії;

Д+1 - доба, що є наступною за розрахунковою добою;

~~ДПЕ - ДП «Енергоринок»~~ АКО – Адміністратор комерційного обліку;

ЛУЗОД - локальне устаткування збору та обробки даних;

М-2 - місяць, що передує М-1;

М-1 - місяць, що передує розрахунковому місяцю;

М - розрахунковий місяць - календарний місяць, у якому здійснюється купівля-продаж електричної енергії;

М+1 - місяць, що є наступним за розрахунковим місяцем;

~~НЕК - ДП~~ ПрАТ «НЕК «Укренерго»;

ОРЕ - ~~Оптовий ринок організовані сегменти ринку (оптовий ринок)~~ електричної енергії України;

ТВЕ - технологічні витрати електричної енергії в електричних мережах за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК.

Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії», Правилах роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі - Правила роздрібного ринку електричної енергії), та Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311 (далі - Кодекс комерційного обліку електричної енергії).

1.9. Відповідальність за достовірність фактичних даних покладається на НЕК, ОСР, виробників, електропостачальників, споживачів або ~~ППКО~~ постачальників послуг комерційного обліку (далі - ППКО), які сформували ці дані (за належністю даних).

1.10. Електропостачальники мають право здійснювати постійний контроль за правильністю формування розрахункових даних щодо їх споживачів. ОСР/НЕК зобов'язані надавати електропостачальнику розрахункові погодинні дані щодо

розрахункові погодинні дані щодо його споживачів. Ці дані мають відповідати даним, що надаються ОСР/НЕК до ДПЕ.

1.11. ДПЕ на підставі даних, отриманих від ОСР та НЕК, здійснює періодичний контроль за правильністю складання графіка електропостачальника та відповідністю отриманих за місяць фактичних даних розрахункам, проведеним ОСР згідно з цим Порядком.

2. Прогнозування обсягів закупівлі електричної енергії на наступний розрахунковий місяць

2.1. Електропостачальник зобов'язаний до 16-00 24 числа М-1 надати ОСР/НЕК повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів, що розташовані на території провадження господарської діяльності з розподілу/передачі ОСР/НЕК. Повідомлення надається в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) електропостачальника за формою, визначеною відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ.

2.2. Електропостачальник зобов'язаний до 16-00 25 числа М-1 надати ДПЕ повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів. Повідомлення надається в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) електропостачальника за формою та у порядку, визначеними відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ.

2.3. ОСР зобов'язаний до 16-00 25 числа М-1 надати ДПЕ повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для компенсації ТВЕ на її розподіл за формою та у порядку, визначеними відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між ОСР та ДПЕ.

2.4. У разі коригування електропостачальником повідомлення про заявлений обсяг купівлі електричної енергії у М електропостачальник надає ДПЕ та ОСР/НЕК скориговане повідомлення в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису у терміни, визначені відповідними договорами купівлі-продажу електричної енергії з ДПЕ.

його споживачів. Ці дані мають відповідати даним, що надаються ОСР/НЕК до ~~ДПЕ~~ АКО.

1.11. ~~ДПЕ~~ АКО на підставі даних, отриманих від ОСР та НЕК, здійснює періодичний контроль за правильністю складання графіка електропостачальника та відповідністю отриманих за місяць фактичних даних розрахункам, проведеним ОСР згідно з цим Порядком.

2. Прогнозування обсягів закупівлі електричної енергії на наступний розрахунковий місяць

2.1. Електропостачальник зобов'язаний до ~~16-00~~ **16:00** 24 числа М-1 надати ОСР/НЕК повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів, що розташовані на території провадження господарської діяльності з розподілу/передачі ОСР/НЕК. Повідомлення надається в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) електропостачальника за формою, визначеною ~~відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ~~ АКО.

2.2. Електропостачальник зобов'язаний до ~~16-00~~ **16:00** 25 числа М-1 надати ~~ДПЕ~~ АКО повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів. Повідомлення надається в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) електропостачальника за формою та у порядку, визначеними ~~відповідним договором~~ ~~купівлі-продажу~~ ~~електричної~~ ~~енергії~~ між ~~електропостачальником та ДПЕ~~ АКО.

2.3. ОСР зобов'язаний до ~~16-00~~ **16:00** 25 числа М-1 надати ~~ДПЕ~~ АКО повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для компенсації ТВЕ на її розподіл за формою та у порядку, визначеними ~~відповідним~~ ~~договором~~ ~~купівлі-продажу~~ ~~електричної~~ ~~енергії~~ між ~~електропостачальником та ДПЕ~~ АКО.

2.4. У разі коригування електропостачальником повідомлення про заявлений обсяг купівлі електричної енергії у М електропостачальник надає ~~ДПЕ~~ АКО та ОСР/НЕК скориговане повідомлення в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису у терміни, визначені ~~відповідним договором~~

3. Прогнозування обсягів на розрахункову добу

3.1. Прогнозування обсягів закупівлі електричної енергії ОСР та електропостачальниками на розрахункову добу здійснюється відповідно до Правил Оптового ринку електричної енергії України, погоджених постановою НКРЕ від 09 серпня 2012 року № 1028, та Інструкції про порядок здійснення розрахунків на Оптовому ринку електричної енергії України, погодженої постановою НКРЕ від 23 червня 2004 року № 634.

4. Розрахунок обсягу купівлі електричної енергії ОСР для компенсації ТВЕ та формування фізичного балансу електричної енергії за кожну добу розрахункового місяця за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК

4.5. Добовий погодинний графік ТВЕ ОСР ($E_i^{\text{витр}}$) розраховується за формулою

$$E_i^{\text{витр}} = E_i^{\text{ОСР}} \times k_M^{\text{витр}} \times k_D^{\text{кор.витр}}, \text{кВт} \cdot \text{год}, \quad (3)$$

де i – година, для якої здійснюється розрахунок;

$E_i^{\text{витр}}$ – ТВЕ ОСР, кВт·год;

$E_i^{\text{ОСР}}$ – сальдоване надходження до мереж ОСР, кВт·год;

$k_M^{\text{витр}}$ – місячний коефіцієнт витрат у місяці M , який дорівнює фактичному коефіцієнту фактичних звітних ТВЕ у відповідному місяці попереднього року відповідно до звітної форми 1-Б ТВЕ, відносні одиниці;

$k_D^{\text{кор.витр}}$ – добовий безрозмірний коефіцієнт коригування, який застосовується протягом D та дозволяє враховувати неконтрольовані фактори (погода, зміна режимів споживання тощо). Величина коефіцієнта коригування визначається ОСР та має бути в діапазоні від 0,7 до 1,5.

4.11. Кожної $D+1$ ОСР надає до ДПЕ:

~~купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ АКО.~~

3. Прогнозування обсягів на розрахункову добу

3.1. Прогнозування обсягів закупівлі електричної енергії ОСР та електропостачальниками на розрахункову добу ~~здійснюється відповідно до Правил Оптового ринку електричної енергії України, погоджених постановою НКРЕ від 09 серпня 2012 року № 1028, та Інструкції про порядок здійснення розрахунків на Оптовому ринку електричної енергії України, погодженої постановою НКРЕ від 23 червня 2004 року № 634~~ має здійснюватися з використанням сучасних статистичних методів прогнозування на основі об'єктивних даних.

4. Розрахунок обсягу купівлі електричної енергії ОСР для компенсації ТВЕ та формування фізичного балансу електричної енергії за кожну добу розрахункового місяця за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК

4.5. Добовий погодинний графік ТВЕ ОСР ($E_i^{\text{витр}}$) розраховується за формулою

$$E_i^{\text{витр}} = E_i^{\text{ОСР}} \times k_M^{\text{витр}} \times k_D^{\text{кор.витр}}, \text{кВт} \cdot \text{год}, \quad (3)$$

де i – година, для якої здійснюється розрахунок;

$E_i^{\text{витр}}$ – ТВЕ ОСР, кВт·год;

$E_i^{\text{ОСР}}$ – сальдоване надходження до мереж ОСР, кВт·год;

$k_M^{\text{витр}}$ – місячний коефіцієнт витрат у місяці M , який дорівнює фактичному коефіцієнту фактичних звітних ТВЕ у відповідному місяці попереднього року відповідно до звітної форми 1-Б ТВЕ, відносні одиниці.

~~$k_D^{\text{кор.витр}}$ – добовий безрозмірний коефіцієнт коригування, який застосовується протягом D та дозволяє враховувати неконтрольовані фактори (погода, зміна режимів споживання тощо). Величина коефіцієнта коригування визначається ОСР та має бути в діапазоні від 0,7 до 1,5.~~

4.11. Кожної $D+1$ ОСР надає до ДПЕ АКО:

добовий погодинний графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності ОСР;

добовий погодинний графік ТВЕ;

загальний добовий погодинний графік кожного електропостачальника та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б»;

сумарний графік по всіх електропостачальниках та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б».

4.12. Кожної Д+1 НЕК надає ДПЕ:

загальний добовий погодинний графік кожного електропостачальника та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б»;

сумарний погодинний графік по всіх електропостачальниках та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б».

4.14. Кожного 11, 21 числа М, а також 1 числа М+1 ОСР/НЕК надають електропостачальникам добові погодинні графіки (які щодобово відправлялися ними в ДПЕ) за відповідну декаду з розбивкою окремо по кожній площадці вимірювання групи «а» споживачів з урахуванням приведення до межі балансової належності (за можливості) та в цілому по всіх площадках вимірювання групи «б» споживачів.

5. *Визначення розрахункових погодинних обсягів споживання електричної енергії споживачами для площадок вимірювань групи "б" та ТВЕ ОСР*

5.3. Прогнозована частка споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів кожного електропостачальника ($k_{p,M}^b$) на М розраховується ОСР/НЕК за формулою

$$k_{p,M}^b = \frac{\sum_b E_{p,b,M-2}^{\text{спож}}}{\sum_p \sum_b E_{p,b,M-2}^{\text{спож}}}, \text{ відн. од.}, \quad (8)$$

де $\sum_b E_{p,b,M-2}^{\text{спож}}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи "б" усіх споживачів електропостачальника «р» у М-2, кВт·год;

добовий погодинний графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності ОСР;

добовий погодинний графік ТВЕ;

загальний добовий погодинний графік кожного електропостачальника та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б»;

сумарний графік по всіх електропостачальниках та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б».

4.12. Кожної Д+1 НЕК надає ~~ДПЕ~~ АКО:

загальний добовий погодинний графік кожного електропостачальника та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б»;

сумарний погодинний графік по всіх електропостачальниках та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б».

4.14. Кожного 11, 21 числа М, а також 1 числа М+1 ОСР/НЕК надають електропостачальникам добові погодинні графіки (які щодобово відправлялися ними в ~~ДПЕ~~ АКО) за відповідну декаду з розбивкою окремо по кожній площадці вимірювання групи «а» споживачів з урахуванням приведення до межі балансової належності (за можливості) та в цілому по всіх площадках вимірювання групи «б» споживачів.

5. *Визначення розрахункових погодинних обсягів споживання електричної енергії споживачами для площадок вимірювань групи "б" та ТВЕ ОСР*

5.3. Прогнозована частка споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів кожного електропостачальника ($k_{p,M}^b$) на М розраховується ОСР/НЕК за формулою

$$k_{p,M}^b = \frac{\sum_b E_{p,b,M-2}^{\text{спож}}}{\sum_p \sum_b E_{p,b,M-2}^{\text{спож}}}, \text{ відн. од.}, \quad (8)$$

де $\sum_b E_{p,b,M-2}^{\text{спож}}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи "б" усіх споживачів електропостачальника «р» у М-2, кВт·год;

$\sum_p \sum_b E_{p,b,M-2}^{\text{спож}}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів усіх електропостачальників у М-2, кВт·год.

До 01 числа М ОСР/НЕК надає інформацію електропостачальникам про величину прогнозованої частки споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів цих електропостачальників ($k_{p,M}^b$).

У разі якщо у М-1 здійснювалася зміна електропостачальника споживачем та/або зміна групи «а»/«б», ОСР/НЕК розраховує оновлену прогнозовану частку споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» за формулою 8 виходячи з оновленого переліку площадок вимірювань групи «б» по кожному електропостачальнику станом на 25 число М-1 та фактичного обсягу споживання відповідних площадок вимірювань групи «б» у М-2.

6. Визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці

6.1. ОСР відповідно до ДЧОРЕ надають до НЕК фізичний баланс електричної енергії за місцем провадження господарської діяльності до 3 числа М+1.

6.2. До 8 числа М+1 ОСР/НЕК на підставі фактичних обсягів надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж та фактичного корисного відпуску електричної енергії по кожному споживачу за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК формують:

фактичні (звітні) значення ТВЕ ОСР у М (формує ОСР);
фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії по кожному електропостачальнику у М, у т. ч. з розбивкою по групі «а» та групі «б»;

фактичний (звітний) корисний відпуск електричної енергії у М по кожному споживачу;

$\sum_p \sum_b E_{p,b,M-2}^{\text{спож}}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів усіх електропостачальників у М-2, кВт·год.

До 01 числа М ОСР/НЕК надає інформацію електропостачальникам про величину прогнозованої частки споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів цих електропостачальників ($k_{p,M}^b$).

У разі якщо у М-1 здійснювалася зміна електропостачальника споживачем та/або зміна групи «а»/«б», ОСР/НЕК розраховує оновлену прогнозовану частку споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» за формулою 8 виходячи з оновленого переліку площадок вимірювань групи «б» по кожному електропостачальнику станом на 25 число М-1 та фактичного обсягу споживання відповідних площадок вимірювань групи «б» у М-2.

6. Визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці

6.1. ОСР ~~відповідно до ДЧОРЕ~~ надають до НЕК фізичний баланс електричної енергії за місцем провадження господарської діяльності до **3 6** числа М+1.

6.2. До кінця доби 8 числа М+1 ОСР/НЕК на підставі фактичних обсягів надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж та фактичного корисного відпуску електричної енергії по кожному споживачу за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК формують:

фактичні (звітні) значення ТВЕ ОСР у М (формує ОСР);

~~фактичні (звітні) обсяги купівлі фактичний (звітний) корисний відпуск~~ електричної енергії по кожному електропостачальнику у М, у т. ч. з розбивкою по групі «а» та групі «б»;

фактичний (звітний) корисний відпуск електричної енергії у М по кожному споживачу;

погодинні обсяги купівлі електричної енергії по кожному електропостачальнику у М.

6.4. Фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником «р» для площадок вимірювання групи «а» та «б» споживачів (субспоживачів) ОСР/НЕК за даними приладів обліку за М ($E_{p,M}^{пост}$) розраховуються за формулою

$$E_{p,M}^{пост} = \sum_a E_{p,a,M}^{спож} + \sum_b E_{p,b,M}^{спож}, \text{ кВт} \cdot \text{год}, \quad (11)$$

де $\sum_a E_{p,a,M}^{спож}$ – фактичні (звітні) обсяги споживання електричної енергії по всіх площадках вимірювання групи «а» споживачів (субспоживачів) ОСР/НЕК електропостачальника «р» за М, кВт·год;

$\sum_b E_{p,b,M}^{спож}$ – фактичні (звітні) обсяги споживання електричної енергії по всіх площадках вимірювання групи «б» споживачів (субспоживачів) ОСР/НЕК електропостачальника «р» за М, кВт·год.

6.5. Фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником «р» для площадок вимірювання групи «а» та «б» споживачів (субспоживачів) ОСР (НЕК) в ОРЕ ($E_{p,M}^{постОРЕ}$) розраховуються за формулою

$$E_{p,M}^{постОРЕ} = E_{p,M}^{пост} - \sum_{ген(неОРЕ)} E_{ген(неОРЕ),p,M}^{куп}, \text{ кВт} \cdot \text{год}, \quad (12)$$

де $\sum_{ген(неОРЕ)} E_{ген(неОРЕ),p,M}^{куп}$ – фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником «р» у виробників, що не продають електричну енергію в ОРЕ;

При цьому, має виконуватися умова:

$$E_{p,M}^{постОРЕ} \geq 0.$$

6.6. Фактичні обсяги купівлі ОСР ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР ($E_M^{випр}$) розраховуються за формулою

$$E_M^{випр} = E_M^{ОСР} - \sum_p E_{p,M}^{постОРЕ}, \text{ кВт} \cdot \text{год}, \quad (13)$$

погодинні обсяги ~~купівлі~~ **купівлі (звітного) корисного відпуску** електричної енергії по кожному електропостачальнику у М.

6.4. Фактичні (звітні) обсяги ~~купівлі~~ **купівлі корисного відпуску** електричної енергії **для** електропостачальником ~~а~~ «р» для площадок вимірювання групи «а» та «б» споживачів (субспоживачів) ОСР/НЕК за даними приладів обліку за М ($E_{p,M}^{пост}$) розраховуються за формулою

$$E_{p,M}^{пост} = \sum_a E_{p,a,M}^{спож} + \sum_b E_{p,b,M}^{спож}, \text{ кВт} \cdot \text{год}, \quad (11)$$

де $\sum_a E_{p,a,M}^{спож}$ – фактичні (звітні) обсяги споживання електричної енергії по всіх площадках вимірювання групи «а» споживачів (субспоживачів) ОСР/НЕК електропостачальника «р» за М, кВт·год;

$\sum_b E_{p,b,M}^{спож}$ – фактичні (звітні) обсяги споживання електричної енергії по всіх площадках вимірювання групи «б» споживачів (субспоживачів) ОСР/НЕК електропостачальника «р» за М, кВт·год.

6.5. Фактичні (звітні) обсяги ~~купівлі~~ **купівлі корисного відпуску** електричної енергії **для** електропостачальником ~~а~~ «р» для площадок вимірювання групи «а» та «б» споживачів (субспоживачів) ОСР (НЕК) **в закупленій на ОРЕ** ($E_{p,M}^{постОРЕ}$) розраховуються за формулою

$$E_{p,M}^{постОРЕ} = E_{p,M}^{пост} - \sum_{ген(неОРЕ)} E_{ген(неОРЕ),p,M}^{куп}, \text{ кВт} \cdot \text{год}, \quad (12)$$

де $\sum_{ген(неОРЕ)} E_{ген(неОРЕ),p,M}^{куп}$ – фактичні (звітні) обсяги ~~купівлі~~ **купівлі корисного відпуску** електричної енергії електропостачальником «р» у виробників, що не продають електричну енергію в **на** ОРЕ;

При цьому, має виконуватися умова:

$$E_{p,M}^{постОРЕ} \geq 0.$$

6.6. Фактичні обсяги ~~купівлі~~ **купівлі ТВЕ** ОСР ~~ТВЕ~~ на її розподіл електричними мережами ОСР ($E_M^{випр}$) розраховуються за формулою

$$E_M^{випр} = E_M^{ОСР} - \sum_p E_{p,M}^{постОРЕ}, \text{ кВт} \cdot \text{год}, \quad (13)$$

6.7. Фактичні обсяги купівлі ОСР в ОПЕ ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР ($E_M^{випрОПЕ}$) розраховуються за формулою

$$E_M^{випрОПЕ} = E_M^{випр} - \sum_{ген(неОПЕ)} E_{ген(неОПЕ),ОСР,М}^{куп}, \text{ кВт} \cdot \text{год}, \quad (14)$$

де $\sum_{ген(неОПЕ)} E_{ген(неОПЕ),ОСР,М}^{куп}$ – сумарна купівля ОСР ТВЕ за М у виробників, які не продають електричну енергію в ОПЕ.

При цьому має виконуватися умова:

$$E_{р,М}^{постОПЕ} \geq 0.$$

6.8. До 16.00 7 числа М+1 ОСР/НЕК надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».

6.9. До 16.00 8 числа М+1 ОСР/НЕК та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М.

6.10. Електропостачальники до 17.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М.

6.11. ОСР до 12.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні (звітні) обсяги купівлі ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР.

6.12. ОСР/НЕК до 12.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії по кожному електропостачальнику за М.

6.7. Фактичні обсяги ~~купівлі ОСР в ОПЕ~~ ТВЕ ~~ОСР~~ закупленої на ОПЕ на її розподіл електричними мережами ОСР ($E_M^{випрОПЕ}$) розраховуються за формулою

$$E_M^{випрОПЕ} = E_M^{випр} - \sum_{ген(неОПЕ)} E_{ген(неОПЕ),ОСР,М}^{куп}, \text{ кВт} \cdot \text{год}, \quad (14)$$

де $\sum_{ген(неОПЕ)} E_{ген(неОПЕ),ОСР,М}^{куп}$ – сумарна купівля ОСР ТВЕ за М у виробників, які не продають електричну енергію в ОПЕ.

При цьому має виконуватися умова:

$$E_i^{випрОСР} \geq 0.$$

6.8. ~~До 16.00~~ **Не пізніше ніж до 10:00** 7 числа М+1 ОСР/НЕК надають електропостачальникам ~~на узгодження~~ фактичні (звітні) обсяги ~~купівлі~~ **корисного відпуску** електричної енергії для електропостачальника ~~ма~~ у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».

Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються ОСР/НЕК за формою, наведеною у додатку 4 до цього Порядку.

6.9. До ~~16:00~~ **16:00** 7 числа М+1 ~~ОСР/НЕК та~~ електропостачальники мають право ~~надати ОСР/НЕК заперечення стосовно даних щодо узгоджують~~ фактичних сумарних обсягів ~~купівлі~~ **корисного відпуску** електричної енергії електропостачальника ~~ма~~ у М.

6.10. Електропостачальники до ~~17:00~~ **17:00** 8 числа М+1 надають ~~ДПЕ АКО~~ фактичні (звітні) обсяги ~~купівлі~~ **корисного відпуску** електричної енергії електропостачальника ~~ма~~ у М.

~~6.11. ОСР до 12.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні (звітні) обсяги купівлі ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР.~~

6.11. Оператори системи (далі - ОС) та виробники електричної енергії, які є учасниками ринку електричної енергії, до 12.00 год 6 числа М+1 завантажують у платформу НЕК Market Management System обсяги генерації/споживання електричної енергії за М по точкам комерційного обліку на межі між суміжними операторами системи та виробниками.

~~6.12. ОСР/НЕК до 12.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії по кожному електропостачальнику за М.~~

6.12. Загальний погодинний графік корисного відпуску електричної енергії електропостачальника «р» за місцем провадження господарської діяльності ОСР/НЕК ($E_{p,i}^{\text{пост}}$) за М визначається за формулою

$$E_{p,i,M}^{\text{пост}} = \sum_a E_{p,i,M}^a + (\sum_{a1} E_{p,M}^{a1}) \times k_i^{\text{стим}} + (\sum_b E_{p,M}^b) \times \frac{(E_{i,M}^{\text{ОСР}} - E_{i,M}^a)}{\sum_i (E_{i,M}^{\text{ОСР}} - E_{i,M}^a)}, \text{кВт} \cdot \text{год}, \quad (15)$$

де $\sum_a E_{p,i,M}^a$ – сумарний погодинний графік споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «а» електропостачальника «р» за М, кВт·год;

$\sum_{a1} E_{p,M}^{a1}$ – сумарне споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «а» електропостачальника «р» де відсутні погодинні дані вимірювання за М, кВт·год;

$\sum_b E_{p,M}^b$ – сумарне споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «б» електропостачальника «р» за М, кВт·год;

$E_{i,M}^{\text{ОСР}}$ - погодинний графік сальдованого надходження електричної енергії в мережу ОСР за М, кВт·год;

$E_{i,M}^a$ – загальний погодинний графік споживання електричної енергії всіх площадок групи «а» всіх електропостачальників за М, кВт·год;

$k_i^{\text{стим}}$ – погодинний безрозмірний стимулюючий коефіцієнт.

6.13. Погодинний графік ТВЕ за місцем провадження господарської діяльності ОСР ($E_{i,M}^{\text{ТВЕ}}$) за М визначається за формулою

$$E_{i,M}^{\text{ТВЕ}} = E_{i,M}^{\text{ОСР}} - E_{i,M}^a - E_M^{a1} \times k_i^{\text{стим}} - E_M^b \times \frac{(E_{i,M}^{\text{ОСР}} - E_{i,M}^a)}{\sum_i (E_{i,M}^{\text{ОСР}} - E_{i,M}^a)}, \text{кВт} \cdot \text{год}, \quad (16)$$

де $E_{i,M}^{\text{ОСР}}$ - погодинний графік сальдованого надходження електричної енергії в мережу ОСР за М, кВт·год;

$E_{i,M}^a$ – погодинний графік споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «а» всіх електропостачальників за М, кВт·год;

E_M^{a1} – сумарне споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «а» де відсутні погодинні дані вимірювання за М, кВт·год;

E_M^b – сумарне споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «б» всіх електропостачальників «р» за М, кВт·год;

7. Порядок віднесення обсягів купівлі електричної енергії на постачальника «останньої надії»

7.1. Після отримання від ДПЕ офіційної інформації про дату припинення продажу електричної енергії електропостачальнику починаючи з доби n ОСР всі обсяги споживання електричної енергії споживачами такого електропостачальника (які розраховуються відповідно до глав 4 та 5 цього Порядку) відносять до обсягів купівлі електричної енергії за кожну добу постачальником «останньої надії» (далі - ПОН).

7.2. Фактичні обсяги купівлі електричної енергії за М розподіляються між електропостачальником та ПОН таким чином:

1) при можливості зняти покази лічильників електричної енергії для площадок вимірювання групи «а» та площадок вимірювання групи «б» у всіх споживачів електропостачальника на кінець доби n-1 фактичний обсяг купівлі електричної енергії електропостачальником визначається за n-1 днів М, а фактичний обсяг купівлі електричної енергії ПОН - як різниця між місячним фактичним обсягом споживання всіх споживачів електропостачальника та обсягом електричної енергії за n-1 днів, визначеним для цього електропостачальника;

2) при неможливості вчасно зафіксувати покази розрахункових лічильників на кінець доби n-1 для площадок вимірювання групи «б»:

для електропостачальника обсяг купівлі електричної енергії у ДПЕ ($E_{\text{пост-б}}$) визначається за формулою

$$E_{\text{пост-б}} = E_{\text{факт}}^{\text{міс-б}} \times \frac{(n-1)}{m}, \text{ кВт} \cdot \text{год}; \quad (15)$$

$E_{i,M}^a$ – загальний погодинний графік споживання електричної енергії всіх площадок групи «а» всіх електропостачальників за М, кВт·год;

$k_i^{\text{СТИМ}}$ – погодинний безрозмірний стимулюючий коефіцієнт.

6.14. Погодинний безрозмірний стимулюючий коефіцієнт ($k_i^{\text{СТИМ}}$) у М:

$$k_i^{\text{СТИМ}} = \begin{cases} \frac{1,35}{T_M}, & \text{з 8 по 23 годину;} \\ \frac{0,3}{T_M}, & \text{з 24 по 7 годину.} \end{cases} \text{ ОД.} \quad (17)$$

де T_M – кількість годин у М.

7. Порядок віднесення обсягів ~~купівлі~~ **корисного відпуску** електричної енергії на постачальника "останньої надії"

7.1. Після отримання від ДПЕ АКО офіційної інформації про дату припинення продажу електричної енергії електропостачальнику починаючи з доби n ОСР всі обсяги споживання електричної енергії споживачами такого електропостачальника (які розраховуються відповідно до глав 4, та 5 та 6 цього Порядку) відносять до обсягів ~~купівлі~~ **корисного відпуску** електричної енергії за кожну добу постачальником «останньої надії» (далі - ПОН).

7.2. Фактичні обсяги ~~купівлі~~ **корисного відпуску** електричної енергії за М розподіляються між електропостачальником та ПОН таким чином:

1) при можливості зняти покази лічильників електричної енергії для площадок вимірювання групи «а» та площадок вимірювання групи «б» у всіх споживачів електропостачальника на кінець доби n-1 фактичний обсяг ~~купівлі~~ **корисного відпуску** електричної енергії електропостачальником визначається за n-1 днів М, а фактичний обсяг ~~купівлі~~ **корисного відпуску** електричної енергії ПОН - як різниця між місячним фактичним обсягом споживання всіх споживачів електропостачальника та обсягом електричної енергії за n-1 днів, визначеним для цього електропостачальника;

2) при неможливості вчасно зафіксувати покази розрахункових лічильників на кінець доби n-1 для площадок вимірювання групи «б»:

для електропостачальника обсяг ~~купівлі~~ **корисного відпуску** електричної енергії ~~у ДПЕ~~ ($E_{\text{пост-б}}$) визначається за формулою

$$E_{\text{пост-б}} = E_{\text{факт}}^{\text{міс-б}} \times \frac{(n-1)}{m}, \text{ кВт} \cdot \text{год}; \quad (15) (18)$$

для ПОН фактичний обсяг купівлі електричної енергії у ДПЕ за М ($E_{\text{пост-б}}$) визначається за формулою

$$E_{\text{ПОН-б}} = E_{\text{факт}}^{\text{міс-б}} - E_{\text{пост-б}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}, \quad (16)$$

де $E_{\text{пост-б}}$ – фактичний обсяг купівлі електричної енергії електропостачальником за (n-1) днів М для площадок вимірювання групи «б»;

m - кількість днів у М;

$E_{\text{факт}}^{\text{міс-б}}$ – фактичне споживання електричної енергії у М площадками вимірювання групи «б» разом для електропостачальника та ПОН, визначене відповідно до вимог глави 6 цього Порядку.

Глава відсутня

для ПОН фактичний обсяг ~~купівлі~~ **корисного відпуску** електричної енергії у ~~ДПЕ~~ за М ($E_{\text{пост-б}}$) визначається за формулою

$$E_{\text{ПОН-б}} = E_{\text{факт}}^{\text{міс-б}} - E_{\text{пост-б}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}, \quad (16) \quad (19)$$

де $E_{\text{пост-б}}$ – фактичний обсяг ~~купівлі~~ **корисного відпуску** електричної енергії для електропостачальника ~~ма~~ за (n-1) днів М для площадок вимірювання групи «б»;

m - кількість днів у М;

$E_{\text{факт}}^{\text{міс-б}}$ – фактичне споживання електричної енергії у М площадками вимірювання групи «б» разом для електропостачальника та ПОН, визначене відповідно до вимог глави 6 цього Порядку.

8. *Визначення нормованих профілів споживання (відбору) площадок з інтегральним обліком (група «б»)*

8.1. Нормовані профілі споживання (відбору) площадок з інтегральним обліком (група «б») визначаються АКО на підставі даних ОСР/НЕК (які розраховуються відповідно до глав 4, 5 та 6 цього Порядку).

До 3 числа М+1 АКО на власному вебсайті публікує інформацію щодо нормованих профілів споживання (відбору) площадок з інтегральним обліком (група «б») згідно з формою 1, наведеною у додатку 2 до цього Порядку.

8.2. Щодобова частка споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів та електропостачальників ($k_{\text{ОС}j\text{Д}i}^{\text{б}}$) по окремому ОСР/НЕК за М розраховується АКО за формулою

$$k_{\text{ОС}j\text{Д}i}^{\text{б}} = \frac{E_{\text{Д}i\text{М}}^{\text{спож}}}{\sum_{i=16}^M E_{\text{Д}i\text{М}}^{\text{спож}}}, \quad \text{одн.} \quad (20)$$

де $E_{\text{Д}i\text{М}}^{\text{спож}}$ - обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів усіх електропостачальників за і-ту добу М, кВт·год;

$\sum_{i=16}^M E_{\text{Д}i\text{М}}^{\text{спож}}$ - обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів та електропостачальників за М, кВт·год.

Додаток

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

Процедура віднесення площадок вимірювання споживачів до групи «а»

1. Площадки вимірювання споживачів, що забезпечені прийнятою до розрахунків за електричну енергію схемою обліку електричної енергії (де вимірюється надходження електричної енергії на площадку) із встановленими та введеними в експлуатацію ЛУЗОД, АСКОЕ, АСЗД або лічильниками диференційного (погодинного, зонного) обліку електричної енергії із гарантованим щодобовим зчитуванням показів, належать до групи «а» за умови забезпечення визначеним споживачем, Оператором АСКОЕ або ППКО щодобового зчитування, формування та передачі сформованих погодинних даних комерційного обліку до ОСР/НЕК.

До 03 числа М+1 публікується на вебсайті АКО інформація про величину щодобової частки споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів цих електропостачальників за кожен день М по кожному ОС ($k_{\text{ОСР};\text{Ді}}^{\text{б}}$) згідно з формою 2, наведеною у додатку 3 до цього Порядку

Додаток 1

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

Процедура віднесення площадок вимірювання споживачів до групи «а»

~~1. Площадки вимірювання споживачів, що забезпечені прийнятою до розрахунків за електричну енергію схемою обліку електричної енергії (де вимірюється надходження електричної енергії на площадку) із встановленими та введеними в експлуатацію ЛУЗОД, АСКОЕ, АСЗД або лічильниками диференційного (погодинного, зонного) обліку електричної енергії із гарантованим щодобовим зчитуванням показів, належать до групи «а» за умови забезпечення визначеним споживачем, Оператором АСКОЕ або ППКО щодобового зчитування, формування та передачі сформованих погодинних даних комерційного обліку до ОСР/НЕК~~

Площадки комерційного обліку за ознаками вимог щодо періодичності проведення вимірювання, формування та передачі даних відносяться до групи «а» та групи «б».

До групи «а» належать площадки комерційного обліку з:

електроустановками з сумарною приєднаною потужністю 150 кВт і більше або загальним середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок) на об'єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів);

генеруючими установками та/або електроустановками зберігання енергії з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОС або інших користувачів;

електроустановками споживачів, розрахунки яких вимагають здійснення погодинного комерційного обліку спожитої електричної енергії.

Пункт відсутній

2. Періодичність надсилання макетів на адресу ОСР/ОСП - щодобово до 08:30 Д+1 за київським часом.

3. У всіх точках на приєднаннях електроустановок споживачів (крім побутових споживачів) до мереж ОСР/НЕК та/чи до мереж основних споживачів, де вимірюється надходження електричної енергії на площадки вимірювання групи «а» з приєднаною потужністю електроустановок 150 кВт і більше, мають бути встановлені лічильники погодинного комерційного обліку електричної енергії та забезпечена можливість щодобового дистанційного зчитування показів лічильників, а з приєднаною потужністю електроустановок до 150 кВт - лічильники погодинного або багатозонного (багатотарифного) комерційного обліку електричної енергії із гарантованим щодобовим зчитуванням даних з лічильників. Якщо ця умова не виконана або споживач не визначив Оператора АСКОЕ або ППКО, то такі площадки вимірювання мають бути віднесені до групи «б».

4. За умови наявності на площадках вимірювання групи «а» основного споживача приєднань субспоживачів допускається наявність на приєднаннях субспоживачів точок вимірювання з інтегральними лічильниками із щомісячним зчитуванням їх показів. У цьому випадку

2. Площадки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені прийнятою до розрахунків за електричну енергію схемою обліку електричної енергії із інтервальними лічильниками, що встановлені на периметрі цієї площадки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи відповідного ППКО, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею до АКО валідованих погодинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії у обсягах та відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

~~3~~ 3. Періодичність надсилання макетів з даними комерційного обліку на адресу ~~ОСР/ОСП~~ АКО (ОСР) - щодобово до 08:30 Д+1 за київським часом.

~~3~~ 4. ~~У всіх точках на приєднаннях електроустановок споживачів (крім побутових споживачів) до мереж ОСР/НЕК та/чи до мереж основних споживачів, де вимірюється надходження електричної енергії на площадки вимірювання групи «а» з приєднаною потужністю електроустановок 150 кВт і більше, мають бути встановлені лічильники погодинного комерційного обліку електричної енергії та забезпечена можливість щодобового дистанційного зчитування показів лічильників, а з приєднаною потужністю електроустановок до 150 кВт - лічильники погодинного або багатозонного (багатотарифного) комерційного обліку електричної енергії із гарантованим щодобовим зчитуванням даних з лічильників. Якщо ця умова не виконана або споживач не визначив Оператора АСКОЕ або ППКО, то такі площадки вимірювання мають бути віднесені до групи «б»~~ До групи «б» належать всі площадки комерційного обліку, які не визначені як площадки комерційного обліку групи «а».

Площадки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на периметрі цієї площадки комерційного обліку, з гарантованим щомісячним формуванням та передачею до АКО агрегованих за площадкою фактичних або оціночних даних комерційного обліку електричної енергії щодо обсягів відбору/відпуску електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

~~4. За умови наявності на площадках вимірювання групи «а» основного споживача приєднань субспоживачів допускається наявність на приєднаннях субспоживачів точок вимірювання з інтегральними лічильниками із щомісячним зчитуванням їх показів. У цьому випадку~~

добовий погодинний графік споживання в точках комерційного обліку електричної енергії з інтегральними лічильниками визначається відповідно до розділу 5 цього Порядку.

5. При використанні багатозонних лічильників електричної енергії добовий погодинний графік споживання електричної енергії визначається за фактично знятими даними (у часових зонах за добу) шляхом рівномірного розподілу обсягу споживання у відповідній часовій зоні доби по годинах цієї зони.

6. Погодинний графік обсягу перетоків електричної енергії в точках вимірювання на приєднаннях субспоживачів, у яких відсутні відповідні засоби погодинного обліку з дистанційним доступом, багатозонного чи щодобового обліку, визначається за прогнозованими даними із подальшою їх розбивкою відповідно до залишкового графіка за аналогічну добу попереднього тижня.

7. ОСР/НЕК зобов'язаний вести реєстр площадок вимірювання групи «а» та «б» усіх споживачів з інформацією про Operatorів АСКОЕ/ППКО (далі - Реєстр), що забезпечують формування та відправку даних з відповідних площадок вимірювання.

8. ОСР/НЕК щомісячно до 12:00 15 числа М+1 надає ДПЕ та електропостачальнику фактичний за М перелік площадок вимірювання груп «а» всіх споживачів цього електропостачальника.

9. Якщо відповідні засоби погодинного/багатозонного комерційного обліку на площадках вимірювання групи «а» належать споживачу, споживач або електропостачальник (за дорученням споживача) із залученням Operatorа АСКОЕ/ППКО зобов'язаний забезпечити щодобове зчитування, формування та передачу файлів-макетів 30900 із добовим погодинним графіком споживання електричної енергії з площадок вимірювання групи «а» (у кВт·год), а також щомісячне надання даних комерційного обліку електричної енергії з площадок вимірювання групи «б» споживача до ОСР/НЕК.

~~добовий погодинний графік споживання в точках комерційного обліку електричної енергії з інтегральними лічильниками визначається відповідно до розділу 5 цього Порядку.~~

~~5. При використанні багатозонних лічильників електричної енергії добовий погодинний графік споживання електричної енергії визначається за фактично знятими даними (у часових зонах за добу) шляхом рівномірного розподілу обсягу споживання у відповідній часовій зоні доби по годинах цієї зони.~~

~~6. Погодинний графік обсягу перетоків електричної енергії в точках вимірювання на приєднаннях субспоживачів, у яких відсутні відповідні засоби погодинного обліку з дистанційним доступом, багатозонного чи щодобового обліку, визначається за прогнозованими даними із подальшою їх розбивкою відповідно до залишкового графіка за аналогічну добу попереднього тижня.~~

~~7~~ 5. ОСР/НЕК зобов'язаний ~~вести~~ забезпечити адміністрування реєстраційних записів у реєстрі точок комерційного обліку (далі – Реєстр ТКО) щодо площадок вимірювання групи «а» та «б» усіх споживачів з інформацією про Operatorів АСКОЕ/ППКО (~~далі – Реєстр~~), що забезпечують формування та відправку даних з відповідних площадок вимірювання.

~~8~~ 6. ОСР/НЕК щомісячно до 12:00 15 числа М+1 надає ~~ДПЕ АКО~~ та електропостачальнику ~~фактичний за М перелік площадок вимірювання груп «а» всіх споживачів цього електропостачальника~~ зміни до реєстру площадок вимірювання груп «а» та «б».

~~9~~ 7. Якщо відповідні засоби погодинного/багатозонного комерційного обліку на площадках вимірювання групи «а» належать споживачу, споживач або електропостачальник (за дорученням споживача) із залученням Operatorа АСКОЕ/ППКО зобов'язаний забезпечити щодобове зчитування, формування та передачу файлів-макетів 30900 із добовим погодинним графіком споживання електричної енергії з площадок вимірювання групи «а» (у кВт·год), а також щомісячне надання даних комерційного обліку електричної енергії з площадок вимірювання групи «б» споживача до ОСР/НЕК.

~~10~~ 8. Після призначення або зміни Operatorа АСКОЕ/ППКО споживач зобов'язаний до 12:00 наступного дня надати до ОСР/НЕК інформацію про

10. Після призначення або зміни Оператора АСКОЕ/ППКО споживач зобов'язаний до 12:00 наступного дня надати до ОСР/НЕК інформацію про суб'єкта господарювання, що виконує функції Оператора АСКОЕ/ППКО для кожної із площадок вимірювання групи «а».

11. Після отримання цієї інформації ОСР/НЕК протягом 2 робочих днів здійснює реєстрацію відповідних Операторів АСКОЕ/ППКО шляхом внесення інформації про Оператора АСКОЕ/ППКО до Реєстру з прив'язкою до конкретної площадки вимірювання та повідомляє про це споживача.

12. ОСР/НЕК зобов'язаний безоплатно забезпечити:

щоденний прийом від Операторів АСКОЕ/ППКО даних комерційного обліку електричної енергії з площадок вимірювання групи «а» та формування на їх основі погодинних обсягів споживання електричної енергії в точках комерційного обліку електричної енергії (за площадками вимірювання групи «а»);

відправлення звітів про неотримання даних від Операторів АСКОЕ на вказані цим Оператором АСКОЕ адреси електронної пошти протягом 1 робочого дня;

надання споживачу або визначеному споживачем Оператору АСКОЕ доступу до належних ОСР/НЕК лічильників електричної енергії в точках вимірювання площадок вимірювання групи «а» для зчитування показів лічильників та формування файлів-макетів;

визначення та надання до ДПЕ та електропостачальників графіків та іншої інформації відповідно до цього Порядку.

13. У випадку надання до ОСР/НЕК недостовірних погодинних облікових даних по площадках вимірювання групи «а», а також ненадання чи несвоєчасного надання цих даних ОСР/НЕК здійснює заміщення даних комерційного обліку по цих площадках вимірювання відповідно до Правил ОРЕ, Тимчасового порядку підготовки та передачі даних АСКОЕ та Кодексу комерційного обліку електричної енергії. За письмовим зверненням до ОСР/НЕК уповноваженого споживачем Оператора АСКОЕ не пізніше 25 числа поточного місяця вищезазначені заміщені облікові дані за звітну добу можуть бути відкориговані до кінця календарного місяця. При незначних відхиленнях (у межах 5 %) дозволяється здійснювати такі корегування без звернення до ДПЕ.

суб'єкта господарювання, що виконує функції Оператора АСКОЕ/ППКО для кожної із площадок вимірювання групи «а».

~~11~~ **9.** Після отримання цієї інформації ОСР/НЕК протягом 2 робочих днів здійснює реєстрацію **або внесення змін у реєстраційні дані у Реєстрі ТКО для відповідних площадок вимірювання щодо** Операторів АСКОЕ/ППКО шляхом внесення інформації про Оператора АСКОЕ/ППКО до Реєстру з прив'язкою до конкретної площадки вимірювання та повідомляє про це споживача.

~~12~~ **10.** ОСР/НЕК зобов'язаний безоплатно забезпечити:

щоденний прийом від Операторів АСКОЕ/ППКО даних комерційного обліку електричної енергії з площадок вимірювання групи «а» та формування на їх основі погодинних обсягів споживання електричної енергії в точках комерційного обліку електричної енергії (за площадками вимірювання групи «а»);

відправлення звітів про неотримання даних від Операторів АСКОЕ на вказані цим Оператором АСКОЕ адреси електронної пошти протягом 1 робочого дня;

надання споживачу або визначеному споживачем Оператору АСКОЕ доступу до належних ОСР/НЕК лічильників електричної енергії в точках вимірювання площадок вимірювання групи «а» для зчитування показів лічильників та формування файлів-макетів;

визначення та надання до ~~ДПЕ~~ **АКО** та електропостачальників графіків та іншої інформації відповідно до цього Порядку.

~~13~~ **11.** У випадку надання до ОСР/НЕК недостовірних погодинних облікових даних по площадках вимірювання ~~групи «а»~~, а також ненадання чи несвоєчасного надання цих даних ОСР/НЕК здійснює заміщення даних комерційного обліку по цих площадках вимірювання відповідно до ~~Правил ОРЕ, Тимчасового порядку підготовки та передачі даних АСКОЕ~~ **Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку електричної енергії** та Кодексу комерційного обліку електричної енергії. За письмовим зверненням до ОСР/НЕК уповноваженого споживачем Оператора АСКОЕ не пізніше 25 числа поточного місяця вищезазначені заміщені облікові дані за звітну добу можуть бути відкориговані до кінця календарного місяця. При незначних відхиленнях

Абзац відсутній

14. Для точок комерційного обліку із зонними лічильниками електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж $\pm 5\%$ між оперативними щодобовими (погодинними, зонними, за добу) даними наростаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.

15. Якщо більше як за 10 діб М по площадках вимірювання групи «а» оперативні дані були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним з лічильників (згідно з пунктом 14 цієї Процедури), що підтверджено відповідним актом, складеним ОСР/НЕК, Оператором АСКОЕ/ППКО, електропостачальником та споживачем з дотриманням вимог і процедур перевірки, встановлених Кодексом комерційного обліку електричної енергії, такі площадки вимірювання на М+1 відносяться до групи «б».

16. У випадку заміщення даних комерційного обліку електричної енергії ОСР/НЕК має повідомити про це споживача/електропостачальника протягом 2 робочих днів.

17. Якщо протягом М+1 погодинні дані з площадки вимірювання надходили до ОСР/НЕК без збоїв упродовж не менше як 20 днів, то така площадка вимірювання у місяці, що слідує за М+1, має бути віднесена до групи «а» за заявкою електропостачальника. Факти збоїв передачі/отримання даних та відповідності оперативних даних протягом М+1 мають бути підтвержені відповідним актом, складеним ОСР/НЕК,

(у межах 5 %) дозволяється здійснювати такі корегування без звернення до ДНЕ АКО.

З 01.01.2024 для електроустановок з сумарною приєднаною потужністю 150 кВт і більше або загальним середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок) на об'єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів) ОСР/НЕК використовує затверджений АКО єдиний профіль споживання таких клієнтів, що забезпечує економічний стимул встановлення та/або відновлення систем АСКОЕ.

~~14. Для точок комерційного обліку із зонними лічильниками електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж $\pm 5\%$ між оперативними щодобовими (погодинними, зонними, за добу) даними наростаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.~~

~~15. Якщо більше як за 10 діб М по площадках вимірювання групи «а» оперативні дані були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним з лічильників (згідно з пунктом 14 цієї Процедури), що підтверджено відповідним актом, складеним ОСР/НЕК, Оператором АСКОЕ/ППКО, електропостачальником та споживачем з дотриманням вимог і процедур перевірки, встановлених Кодексом комерційного обліку електричної енергії, такі площадки вимірювання на М+1 відносяться до групи «б».~~

16 12. У випадку заміщення даних комерційного обліку електричної енергії ОСР/НЕК має повідомити про це споживача/електропостачальника протягом 2 робочих днів.

~~17. Якщо протягом М+1 погодинні дані з площадки вимірювання надходили до ОСР/НЕК без збоїв упродовж не менше як 20 днів, то така площадка вимірювання у місяці, що слідує за М+1, має бути віднесена до групи «а» за заявкою електропостачальника. Факти збоїв передачі/отримання даних та відповідності оперативних даних протягом М+1 мають бути підтвержені відповідним актом, складеним ОСР/НЕК,~~

Оператором АСКОЕ/ППКО, електропостачальником та споживачем з дотриманням вимог і процедур перевірки, встановлених Кодексом комерційного обліку електричної енергії.

18. ОСР/НЕК щомісячно до 23 числа М-1 повідомляє постачальників по власній території ліцензованої діяльності про перелік площадок вимірювання споживачів групи «а» цих постачальників, які станом на дату подання такої інформації віднесені до групи «а» на М.

При переході площадок вимірювання між групами «а» та «б» ОСР/НЕК до 23 числа М-1 повідомляє споживачів, яким належать такі площадки вимірювання, та постачальників таких споживачів про ці зміни. У разі такої зміни з 23 по останній день М-1 ОСР/НЕК повідомляє про це до 05 числа М.

Додаток 2 відсутній

~~Оператором АСКОЕ/ППКО, електропостачальником та споживачем з дотриманням вимог і процедур перевірки, встановлених Кодексом комерційного обліку електричної енергії.~~

~~18 13.~~ ОСР/НЕК щомісячно до 23 числа М-1 повідомляє постачальників по власній території ліцензованої діяльності про перелік площадок вимірювання споживачів групи «а» цих постачальників, які станом на дату подання такої інформації віднесені до групи «а» на М.

При переході площадок вимірювання між групами «а» та «б» ОСР/НЕК до 23 числа М-1 повідомляє споживачів, яким належать такі площадки вимірювання, та постачальників таких споживачів про ці зміни. У разі такої зміни з 23 по останній день М-1 ОСР/НЕК повідомляє про це до 05 числа М.

Додаток 2
до Тимчасового порядку
визначення обсягів купівлі
електричної енергії на ринку
електричної енергії
електропостачальниками та
операторами систем розподілу

Форма 1

		Коефіцієнти нормованого профілю	
НЕК	Назва ОСР	Alias ОСР	Усього
...	30
MGA-00000		2023-06-01T00:00-01:00	
		2023-06-01T01:00-02:00	
		2023-06-01T02:00-03:00	
		2023-06-01T03:00-04:00	
		2023-06-01T04:00-05:00	
		2023-06-01T05:00-06:00	
		2023-06-01T06:00-07:00	
		2023-06-01T07:00-08:00	
		2023-06-01T08:00-09:00	
		2023-06-01T09:00-10:00	
		2023-06-01T10:00-11:00	
		2023-06-01T11:00-12:00	
		2023-06-01T12:00-13:00	
		2023-06-01T13:00-14:00	
		2023-06-01T14:00-15:00	
		2023-06-01T15:00-16:00	
		2023-06-01T16:00-17:00	
		2023-06-01T17:00-18:00	
		2023-06-01T18:00-19:00	
		2023-06-01T19:00-20:00	
		2023-06-01T20:00-21:00	
		2023-06-01T21:00-22:00	
		2023-06-01T22:00-23:00	
		2023-06-01T23:00-24:00	
		...	
		2023-06-30T23:00-24:00	
...			30

Додаток 3 відсутній

Додаток 4 відсутній

Додаток 3
до Тимчасового порядку
визначення обсягів купівлі
електричної енергії на ринку
електричної енергії
електропостачальниками та
операторами систем розподілу

Форма 2

...	НЕК	Назва ОС	
		Alias ОС	Частка споживання
...	MGA-00000	2023-06-01	
		2023-06-02	
		2023-06-03	
		2023-06-04	
		2023-06-05	
		2023-06-06	
		2023-06-07	
		2023-06-08	
		2023-06-09	
		2023-06-10	
		2023-06-11	
		2023-06-12	
		2023-06-13	
		2023-06-14	
		2023-06-15	
		2023-06-16	
		2023-06-17	
		2023-06-18	
		2023-06-19	
		2023-06-20	
		2023-06-21	
		...	
		2023-06-28	
		2023-06-29	
		2023-06-30	
1	1	Усього	

Додаток 4
до Тимчасового порядку визначення обсягів
купівлі електричної енергії на ринку
електричної енергії електропостачальниками
та операторами систем розподілу

**Звіт щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання)
споживачів електропостачальника,
які приєднані до електричних мереж або відносяться до території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу (передачі)**

(повне найменування оператора системи розподілу/передачі)

ЕІС-код X-типу оператора системи	<input type="text"/>	Код ЄДРПОУ оператора системи	<input type="text"/>	Розрахунковий період	<input type="text"/>	<input type="text"/>
				(місяць)	(рік)	

№ з/п	Точка комерційного обліку електричної енергії/площадка вимірювання (ТКОЕЕ)			Споживач електричної енергії				Сторона, до якої приєднана ТКОЕЕ/площадка вимірювання споживача (ОСР, ОСП (НЕК «Укренерго»), Виробник)				Постачальник електричної енергії				Початок постачання електричної енергії у розрахунковому періоді постачальником «останньої надії»		Припинення постачання електричної енергії у розрахунковому періоді постачальником «останньої надії»		Покази приладів обліку				Витрати		Фактичний корисний відпуск електроенергії по ТКОЕЕ, кВт·год	
	ЕІС-код Z-типу ТКОЕЕ	Тип комерційного обліку (А – група-«а»; Б – група – «б»)	Клас напруги ТКОЕЕ (1 – перший; 2 – другий)	ЕІС-код X-типу споживача (за наявності)	Код ЄДРПОУ споживача	Код РНКПО/ЛПН споживача	Найменування споживача	ЕІС-код X-типу ОСР/ОП/Виробника	Код ЄДРПОУ ОСР/ОП/Виробника	Тип (1 – ОСР; 2 – ОСП; 3 – Виробник)	Найменування ОСР/ОП/Виробника	ЕІС-код X-типу постачальника	Код ЄДРПОУ постачальника	Тип постачальника (1 – ПУП; 2 – ПОН; 3 – Постачальник)	Найменування постачальника	Дата (1 – 31)	Година (1 – 24)	Дата (1 – 31)	Година (1 – 24)	у розрахунковому періоді	у попередньому періоді	Різниця показників	Розрахунковий коефіцієнт К=К(ТС)К(ТН)	Кількість спожитої електричної енергії	у ЛЕП кВт·год	у ТМ кВт·год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28

Усього по постачальнику
Уповноважені особи Оператора системи розподілу/передачі _____

Примітка: Звіт надається в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) оператора системи (або уповноваженого представника) та кваліфікованої електронної печатки оператора системи (у разі наявності) або в паперовому вигляді, підписаному керівником (власником) оператора системи (або уповноваженим представником) та скріпленого печаткою (у разі наявності).