

ОБґРУНТУВАННЯ
щодо прийняття постанови НКРЕКП
«Про внесення 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.

З метою приведення положень 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 у відповідність до прийнятих норм Постанови НКРЕКП від 10.01.2024 № 57 «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» (далі – Постанова), якими внесено зміни до пункту 4.4.11 глави 4.4 розділу IV Кодексу та визначено, що до групи «а» належать площадки комерційного обліку, що містять:

електроустановки з приєднаною потужністю 150 кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередній календарний рік або заявленим для нових електроустановок) на об'єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів);

генеруючі установки, в тому числі генеруючі електроустановки третіх осіб, та/або електроустановки зберігання енергії, в тому числі електроустановки зберігання енергії третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОС або інших користувачів;

електроустановки споживача за його ініціативою, якщо відповідні засоби обліку відповідають вимогам щодо формування та передачі даних комерційного обліку для площадок групи «а»;

електроустановки, що входять до одиниці агрегації та агрегуються агрегатором.

Одночасно, відповідно до Додатку 1 до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» (далі — Тимчасовий порядок), затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118 (*Додаток в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1031 від 11.06.2019*), площадки вимірювання споживачів, що забезпечені

Після розрахунків за електричну енергію схемою обліку електричної енергії (включно з вимірюванням) здійснюється надходження електричної енергії на площадку) із



НКРЕКП
М. Київ, вул. Банковська, 10
КЕП: Огньов А. В. 04.12.2024 11:38
3FAA9288358EC00304000000A2901E00EC42C400
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28

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. Дозволяється перехід між групами площадок «а» та «б» у разі невиконання встановлених Тимчасовим порядком вимог, а саме:

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» (пункт 15 Додатку);

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 (пункт 17 Додатку).

З метою врегулювання розбіжності (зокрема, суперечності) між нормами Кодексу та Тимчасового порядку, що регулюють однакові фактичні обставини відносин учасників ринку електричної енергії стосовно забезпечення комерційного обліку на площадках комерційного обліку (вимірювання) групи «а», Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення 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 внесення 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. Унести 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, такі зміни:

- 1) у главі 1:
 - абзац восьмий пункту 1.1 виключити;
 - в абзаці сьомому пункту 1.2 слова «додатка до цього Порядку» замінити словами «кодексу комерційного обліку електричної енергії»;
 - доповнити новим пунктом такого змісту:
«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.»;

2) додаток виключити.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про внесення змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП	Обґрунтування	Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуванням щодо прийняття або відхилення
Загальні положення			
<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>.... порядок віднесення площадок вимірювання споживачів до групи а»</p>	<p><i>Виключити абзац восьмий пункту</i></p>	<p>Відсутні пропозиції компаній щодо виключення абзацу восьмого пункту 1.1</p>	<p>Приймається в редакції НКРЕКП</p>

<p>1.2. У цьому Порядку терміни та скорочення вживаються в таких значеннях: ... площадка вимірювання групи «а» - площадка вимірювання споживача, визначена ОСР/НЕК відповідно до вимог додатка до цього Порядку;</p>	<p>... площадка вимірювання групи «а» - площадка вимірювання споживача, визначена ОСР/НЕК відповідно до вимог кодексу комерційного обліку</p>	<p>Відсутні пропозиції компаній щодо внесення змін до цього пункту</p>	<p>Приймається в редакції НКРЕКП</p>
<p>Додаток до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період</p>	<p><u>Пропозиція НКРЕКП:</u> <i>Виключити</i> <u>ПАТ «Запоріжжяобленерго»</u> Пропонується доповнити Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період пунктом 1.12. наступного змісту: «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</p>	<p>Пропозиції ПАТ Запоріжжяобленерго обґрунтовуються тим, що критерії віднесення площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б» містяться у пунктах 4.4.11., 4.4.12 ККОЕЕ. Пунктом 15 додатку до Тимчасового порядку, який підлягає виключенню Регулятором, було врегульовано алгоритм дій учасників ринку внаслідок наявності відхилень між оперативними та фактичними даними по площадці вимірювання групи «а». Отже, залишається неврегульованим питання щодо дій учасників ринку в разі заміщення або невідповідності</p>	<p>Пропонується доповнити Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період пунктом 1.12. наступного змісту: «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.»</p>

	<p>споживачем з дотриманням вимог і процедур перевірки, встановлених Кодексом комерційного обліку електричної енергії, такі площадки вимірювання на М+1 відносяться до групи «б».»</p>	<p>оперативних даних по площадках вимірювання групи «а» фактичним даним з лічильників.</p> <p>Тому, з метою врегулювання алгоритму дій учасників ринку внаслідок невідповідності площадки вимірювання групи «а» критеріям, визначених пунктами 4.4.11. та 4.4.12 ККОЕЕ одночасно, у зв'язку з виключенням додатку, вважаємо доцільним доповнити Тимчасовий порядок пунктом 1.12. в редакції ПАТ «Запоріжжяобленерго».</p>	
--	--	---	--

2. Прогнозування обсягів закупівлі електричної енергії на наступний розрахунковий місяць

<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція:</p> <p>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</p>	<p align="center"><u>ДПЗД «Укрінтеренерго»:</u></p> <p>2.1. Електропостачальник, крім постачальника «останньої надії», 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.</p>	<p>В наданні зазначеної інформації постачальником «останньої надії» (далі – ПОН) не має сенсу, тому що ПОН не може знати скільки часу споживач буде знаходитися на постачанні 1 день чи максимальний термін 90 днів. Пункт 2.1. суперечить положенням пункту 7.1. цього Порядку, згідно якого використовуються фактичні обсяги споживання електричної енергії для визначення обсягів куплі-продажу ПОН, що відповідає також положенням ч.ч.5, 8 ст. 64 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>ПОН купує електричну енергію виключно на балансуєчому ринку. ДП «Енергоринок» не є учасником ринку електричної енергії, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», отже</p>	<p>Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.</p>
--	---	--	--

		зазначене положення не має сенсу, тому можливо взагалі виключити цей пункт 2.1. із Порядку.	
<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція:</p> <p>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.</p>	<p><u>ДПЗД «Укрінтеренерго»:</u></p> <p><i>Виключити</i></p>	<p>ДП «Енергоринок» не є учасником ринку електричної енергії, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», отже зазначене положення не має сенсу.</p>	<p>Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.</p>
<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція:</p> <p>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.</p>	<p><u>ДПЗД «Укрінтеренерго»:</u></p> <p><i>Виключити</i></p>	<p>ДП «Енергоринок» не є учасником ринку електричної енергії, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», отже зазначене положення не має сенсу.</p>	<p>Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій..</p>

<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція:</p> <p>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.</p>	<p><u>ДПЗД «Укрінтеренерго»:</u></p> <p><i>Виключити</i></p>	<p>ДП «Енергоринок» не є учасником ринку електричної енергії, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», отже зазначене положення не має сенсу.</p>	<p>Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.</p>
<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція:</p> <p>2.5. ОСР/НЕК зобов'язаний надавати постачальнику "останньої надії" середньомісячні за останні 12 місяців (за наявності відповідних даних) обсяги споживання споживачів, які переходять до постачальника "останньої надії". Постачальник "останньої надії" зобов'язаний у повідомленні про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії зазначити обсяги, що відповідають наданим ОСР/НЕК сумарним середньомісячним за останні 12 місяців обсягам споживання електричної енергії споживачами постачальника "останньої надії". ОСР/НЕК повідомляє ПОН про перелік споживачів, які переходять до постачальника "останньої надії" із зазначенням середньомісячних за</p>	<p><u>ДПЗД «Укрінтеренерго»:</u></p> <p><i>Виключити</i></p>	<p>Інформація надається через інформаційно-комунікаційну платформу (Датахаб).</p>	<p>Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.</p>

останні 12 місяців обсягів споживання електричної енергії не пізніше дати такого переходу.			
4. Розрахунок обсягу купівлі електричної енергії ОСР для компенсації ТВЕ та формування фізичного балансу електричної енергії за кожен добу розрахункового місяця за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК			
<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція:</p> <p>4.11. Кожної Д+1 ОСР надає до ДПЕ: 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».</p>	<p><u>ДПЗД «Укрінтеренерго»:</u></p> <p>Виключити</p>	<p>ДП «Енергоринок» не є учасником ринку електричної енергії, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», отже зазначене положення не має сенсу.</p>	<p>Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.</p>
<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція:</p> <p>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</p>	<p><u>ДПЗД «Укрінтеренерго»:</u></p> <p>Виключити</p>	<p>ДП «Енергоринок» не є учасником ринку електричної енергії, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», отже зазначене положення не має сенсу.</p>	<p>Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.</p>

графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б».			
6. Визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці			
<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція:</p> <p>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».</p>	<p style="text-align: center;"><u>ДПЗД «Укрінтеренерго»:</u></p> <p>6.8. До 24.00 6 числа М+1 ОСР/НЕК надають з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) 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".</p> <p style="text-align: center;">Фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії постачальником «останньої надії» ОСР/НЕК надають з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку.</p>	<p>Відповідно до пункту 4.2. «Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку електричної енергії», розміщеному на сайті ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» строк надання ОСР інформації в Датахб встановлено до 24.00 6 числа М+1, тому необхідно встановити однакові строки надання інформації.</p> <p>Затвердженням форми «Звіту щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів постачальника "останньої надії" (далі – Звіт), за якою оператори системи у строки визначені пунктом 6.8 Порядку надають ДПЗД "Укрінтеренерго" інформацію про фактичний обсяг спожитої споживачами електричної енергії, вирішуються два питання:</p> <p>1) Уніфікація форми Звіту забезпечить автоматичну обробку інформації та завантаження в програмний продукт для проведення нарахувань з реалізації електричної енергії та процедури</p>	<p>Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.</p>

		<p>узгодження/неузгодження фактичних обсягів електричної енергії.</p> <p>2) Вирішується питання допустимості доказів – Звітів в суді. Відповідно до статті 77 ГПК України обставини, які відповідно до законодавства повинні бути підтверджені певними засобами доказування, не можуть підтверджуватися іншими засобами доказування. Звіт, наданий оператором системи, є єдиним доказом факту укладання договору з ПОН та обсягу споживання електричної енергії споживачем постачальника «останньої надії». В процесі стягнення заборгованості у судовому порядку ДПЗД «Укрінтеренерго», як позивач, має довести факт та обсяг споживання боржником електричної енергії, і єдиним документом для цього є Звіт (у тих випадках, коли споживач відмовляється підписати акт приймання-передачі електричної енергії). Відсутність встановленої законодавством форми Звіту ускладнює процес стягнення заборгованості із споживачів постачальника «останньої надії», а в деяких випадках, відсутність належним чином оформленого Звіту, є підставою для відмови судом у позові ДПЗД «Укрінтеренерго».</p>	
--	--	---	--

<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція:</p> <p>6.10. Електропостачальники до 17.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М.</p>	<p><u>ДПЗД «Укрінтеренерго»:</u></p> <p>Виключити</p>	<p>ДП «Енергоринок» не є учасником ринку електричної енергії, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», отже зазначене положення не має сенсу.</p>	<p>Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.</p>
<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція:</p> <p>6.11. ОСР до 12.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні (звітні) обсяги купівлі ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР.</p>	<p><u>ДПЗД «Укрінтеренерго»:</u></p> <p>6.11. ОСР/НЕК до 12.00 8 числа М+1 надають з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) НЕК, фактичні (звітні) обсяги купівлі ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР.</p>	<p>ДП «Енергоринок» не є учасником ринку електричної енергії, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», отже зазначене положення не має сенсу, а тому треба його або виключити пункт 6.11. або замінити ДПЕ на НЕК.</p>	<p>Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.</p>
<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція:</p> <p>6.12. ОСР/НЕК до 12.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії по кожному електропостачальнику за М.</p>	<p><u>ДПЗД «Укрінтеренерго»:</u></p> <p>6.12. ОСР/НЕК до 12.00 8 числа М+1 надають НЕК, як АКО, узгоджені з електропостачальником фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії по кожному електропостачальнику за М., та надають до 17.00 16 числа М+1 інформацію про не узгоджені з електропостачальником фактичні (звітні) обсяги електричної енергії із зазначенням коду ЄДРПОУ/ПН споживача, ЕІС-коду площадки вимірювання/точки комерційного обліку споживача, неузгодженого по зазначеній площадці обсягу електричної енергії та причини неузгодження. Інформація повинна</p>	<p>З метою недопущення зловживань операторами системи на оптовому ринку електричної енергії вважаємо необхідним ввести обов'язкову процедуру верифікації даних із застосуванням ЕЦП керівника (уповноваженої особи) НЕК/ОСР, а також підтвердження факту узгодження/неузгодження фактичних (звітних) обсягів електричної енергії.</p>	<p>Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.</p>

	бути підтверджена накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) ОСР та відповідного електропостачальника.		
7. Порядок віднесення обсягів купівлі електричної енергії на постачальника «останньої надії»			
<p>Не вносились зміни до цього пункту. Діюча редакція:</p> <p>.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 обсягів купівлі електричної енергії за кожен добу постачальником «останньої надії» (далі - ПОН).</p>	<p><u>ДПЗД «Укрінтеренерго»:</u></p> <p>7.1. Після отримання від НЕК, як адміністратора комерційного обліку через інформаційно-комунікаційну платформу (Датахаб), офіційної інформації про дату припинення продажу електричної енергії електропостачальнику починаючи з доби n ОСР/НЕК всі обсяги споживання електричної енергії споживачами такого електропостачальника (які розраховуються відповідно до глав 4, 5 та 6 цього Порядку) відносить до обсягів купівлі електричної енергії за кожен добу постачальником «останньої надії» (далі - ПОН), крім обсягів що спожиті споживачами після дати застосування ПОН процесів припинення електропостачання відповідно до інформації Датахаб.</p>	<p>Інформація та процеси припинення електропостачання (відключення заборгованість, дострокове розірвання або анулювання договору ПОН у зв'язку із укладанням споживачем договору з іншим електропостачальником) з 06.12.2023 року здійснюються виключно через інформаційно-комунікаційну платформу (Датахаб).</p>	<p>Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.</p>
<p>Додаток 2 відсутній.</p>	<p><u>ДПЗД «Укрінтеренерго»:</u></p> <p>Звіт щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів</p>		<p>Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.</p>

	постачальника «останньої надії» - Додаток 2 До Порядку № 2118.		
Відсутній	<u>ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»</u> 1) Додати визначення до Тимчасового порядку, які будуть зобов'язувати сторону, яка відповідає за передачу даних комерційного обліку (ДКО) по споживачам групи обліку «а» до Оператора даних комерційного обліку (ОДКО)/ОСР, вжити заходів по відновленню передачі ДКО, у поставлені терміни, після втрачання такої передачі через певні обставини.	Даний пункт дозволить посилити контроль та відповідальність за передачу даних відповідальну сторону, що в свою чергу покращить повноту даних на стороні ОДКО/ОСР.	Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.
Відсутній	<u>ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»</u> 2) Якщо немає можливості відновити передачу ДКО до ОДКО/ОСР, сторона, яка відповідає за ДКО проблемного споживача групи «а», має повідомити відповідного ОДКО/ОСР про таку проблему в найкоротший термін.	Вчасне інформування про виявлені проблеми з передачею даних за споживачами групи обліку «а», буде прискорювати вирішенню пов'язаних з цим питань та запобігати неочікуваному небалансу на стороні відповідного ОСР	Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.
Відсутній	<u>ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»</u> 3) Відповідальна за ДКО сторона, має виконувати тимчасове заміщення даних оціночними та надсилати їх до ОСР з міткою «оціночні дані», на момент відсутності даних безпосередньо з приладів обліку, через тимчасову проблему з передачею даних (але не більше поставленого терміну).	Зняття відповідальності з ОСР за дані комерційного обліку, за які має нести відповідальність безпосередньо сторона, що має прямий доступ до зчитування приладів обліку проблемного споживача групи «а», в межах своєї відповідальності. Постійне заміщення ДКО за такими споживачами на стороні ОСР, призводить до недостовірності комерційний даних та постійного	Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.

		небалансу по області обліку такого ОСР.	
Відсутній	<u>ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»</u> 4) Якщо не виконані вищенаведені умови (п.1, п.2, п.3), відповідний ОСР в ролі ОДКО, документально фіксує порушення прийому даних.	Відповідний документ, за потреби, буде представлено, як підтвердження відсутності даних на стороні ОСР, за проблемним споживачем групи «а».	Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.
Відсутній	<u>ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»</u> 5) Так як група обліку «а», має на увазі погодинний розрахунок електричної енергії постачальниками, надати змогу відповідним ОСР, відносити вищевказаних споживачів групи «а» до групи обліку «б», за якими зафіксована відсутність ДКО тривалий період, відповідним документом, в якості виключення до п. 4.4.11 Кодексу комерційного обліку електричної енергії.	Зменшення недостовірності даних комерційного обліку та постійного небалансу по області обліку такого ОСР. Виключення відсутності погодинного графіку навантаження, що є необхідним та обов'язковим параметром для розрахунку постачальникам споживачів за групою обліку «а».	Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.
Відсутній	<u>ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»</u> 6) Додати визначення до Тимчасового порядку, які будуть зобов'язувати сторону, яка відповідає за передачу даних комерційного обліку (ДКО) по споживачам групи обліку «а» до Оператора даних комерційного обліку (ОДКО)/ОСР, вжити заходів по відновленню передачі ДКО, у поставлені терміни, після втрачання такої передачі через певні обставини.	Даний пункт дозволить посилити контроль та відповідальність за передачу даних відповідальну сторону, що в свою чергу покращить повноту даних на стороні ОДКО/ОСР.	Не приймається. Зміни до цього пункту не пропонувалися НКРЕКП та потребують оприлюднення для надання зауважень та пропозицій.