



ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
(ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»)

вул. Сталеварів, 14, м. Запоріжжя, 69035, тел. (061) 228-51-59
E-mail: kanc@zoe.com.ua Web: http://www.zoe.com.ua Код ЄДРПОУ 00130926

13.11.2024 № 001-33/901 На № _____ від _____

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

Щодо надання пропозицій та зауважень

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет проект 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”.

Ознайомившись з проектом постанови, ПАТ “Запоріжжяобленерго” надає зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Додаток: зауваження та пропозиції ПАТ “Запоріжжяобленерго” до проекту, що має ознаки регуляторного акта, - 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”.

Т.в.о. Генерального директора

Іван БАРИШЕВ

Зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго»

до проекту 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»

№ з/п	Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
1.	Виключити Додаток до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період.	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: «Якщо більше як за 10 діб М по площах вимірювання групи "а" оперативні дані були замінені або нарастаючим 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".»	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 оперативних даних по площадках вимірювання групи "а" фактичним даним з лічильників. Тому, з метою врегулювання алгоритму дій учасників ринку внаслідок невідповідності площадок вимірювання групи "а" критерієм, 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».



Т.В.О. Генерального директора

Іван БАРИШЕВ



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ
«ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»

Адреса: вул. Горобців Братів, 28, м. Дніпро, 49008, Україна. Офіційний сайт: cek.dp.ua;
e-mail: kanc@cek.dp.ua. Call - центр тел. 0-800-300-015, e-mail: call_center@cek.dp.ua
IBAN UA623223130000026007000030100 в АТ «Укресімбанк», МФО 322313, ЄДРПОУ 31793056,
ІПН № 317930504629

на № 12404/17.3.2/7-24 від 30.10.2024

Національна комісія,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг
(НКРЕКП)

КОПІЯ:

Члену НКРЕКП
Руслану СЛОБОДЯНУ

Щодо пропозицій до проекту
змін в Тимчасовому порядку

ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК», як оператор системи розподілу (ОСР), що діє в межах своєї відповідальності, звертається з наступним.

Висловлюємо свою подяку за швидке реагування на проблему, що пов'язана зі зміною групи обліку на платформі «Датахаб» Адміністратора комерційного обліку (АКО), а саме віднесення до групи обліку «б».

Відповідно до листа №12404/17.3.2/7-24 від 30.10.2024, надаємо наступні **пропозиції** до проекту «Про внесення змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» (далі – Тимчасовий порядок):

- 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;
- 2) Якщо немає можливості відновити передачу ДКО до ОДКО/ОСР, сторона, яка відповідає за ДКО проблемного споживача групи «а», має

UB ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»
№1733/010.01-03 від 12.11.2024

арк.1



повідомити відповідного ОДКО/ОСР про таку проблему в найкоротший термін;

- 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);
- 4) Якщо не виконані вищенаведені умови (п.1, п.2, п3), відповідний ОСР в ролі ОДКО, документально фіксує порушення прийому даних;
- 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.

Додатково **аргументуємо** вищенаведені пропозиції тим, що наразі через відсутність даних комерційного обліку, за споживачами групи «а», фіксуються наступні проблеми:

- 1) Відсутність погодинного графіку навантаження, що є необхідним та обов'язковим параметром для розрахунку постачальникам споживачів за групою обліку «а»;
- 2) Постійне заміщення ДКО за такими споживачами на стороні ОСР, що призводить до недостовірності комерційний даних та постійного небалансу по області обліку такого ОСР.

Цей лист з пропозиціями буде надіслано на адресу : Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19; e-mail: pechenovska@nerc.gov.ua.

Сподіваємось на Ваше розуміння та подальшу співпрацю!

З повагою,

В.о. Генерального директора –
Голови Правління



Ганна КОЛОМІЙЧУК

Порівняльна таблиця до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту 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»
затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта за пропозицією ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» (ЄДРПОУ – 31796056)	Обґрунтування пропозицій
1. Загальні положення		
Відсутній	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.
Відсутній	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
Відсутній	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 небалансу по області обліку такого ОСР.
Відсутній	4) Якщо не виконані вищенаведені умови (п.1, п.2, п3), 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».
Відсутній	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».

№ 44/10- 1997 від 08.11.2024

Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19
м. Київ, 03057
e-mail: box@nerc.gov.ua

Щодо проєкту внесення змін
до Тимчасового порядку

Державне підприємство зовнішньоекономічної діяльності «Укрінтеренерго» (далі – ДПЗД «Укрінтеренерго»), що відповідно до розпорядження Кабінету Міністрів України від 12 грудня 2018 року № 1023-р (зі змінами) визначено постачальником «останньої надії» (далі – ПОН) на період з 01 січня 2019 року до 31 грудня 2024 року звертається з наступним.

Відповідно до положень частини 10 статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники ринку мають право подавати пропозиції щодо внесення змін до правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу, кодексу комерційного обліку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, до відповідних державних органів та операторів, що здійснюють розроблення, затвердження та/або адміністрування відповідних актів.

31.10.2024 року на сайті НКРЕКП розміщено Повідомлення про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – 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», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118 (далі Порядок № 2118) та зазначено що зауваження та пропозиції від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймаються до 13 листопада 2024 року (включно) у письмовому та електронному вигляді (обов'язково).

По-перше, пропозиції ДПЗД «Укрінтеренерго» щодо внесення змін в Порядок № 2118 стосуються питань формування та визначення обсягів споживання споживачів постачальника «останньої надії» та отримання від ОСР/НЕК інформації по уніфікованій формі, яка може використовуватися для автоматизованої обробки даних в програмних комплексах (продуктах) та як належний доказ при розгляді судових спорів.

Так, Пунктом 6.8 Порядку визначено хто саме та у який строк має надавати електропостачальнику інформацію про фактичний обсяг спожитої споживачами електричної енергії, однак не визначена форма, за якою така інформація має бути надана.

В 2019 році ДПЗД «Укрінтеренерго» спільно з представниками операторів системи розподілу була розроблена форма «Звіт 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.

Однак, так як форма Звіту не затверджена жодним нормативним актом, оформленого Звіту щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів постачальника "останньої надії", надсилаючи його виключно електронною поштою у форматі .xls., що ускладнює обробку даних та несе ризики неякісного обслуговування споживачів.

Звіт, наданий оператором системи, є єдиним доказом факту 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 належним чином оформленого 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».

По-друге, у зв'язку із тим що ДП «Енергоринок» (далі – ДПЕ) не є учасником оптового ринку електричної енергії пропонується виключити ряд положень з Порядку № 2118, які містять посилання на відносини з ДПЕ.

По-третє, необхідно забезпечити верифікацію інформації, якою обмінюються учасники оптового ринку, що здійснюються за допомогою електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) відповідного учасника.

Крім того пропозиція враховує відносини учасників оптового ринку, що регулюються із застосуванням інформаційно-комунікаційної платформи (Датахаб).

З огляду на викладене ДПЗД «Укрінтеренерго» звертається з проханням прийняти до розгляду наші пропозиції та зауваження до Проекту змін в Порядок № 2118.

Додаток:

1. Порівняльна таблиця до проекту змін до Порядку на 2 арк. у 1 прим.
2. Звіт щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів постачальника "останньої надії"

Заступник директора
з питань функціонування ПОН

Олександр МАНУЙЛЕНКО

Інна МУХА
097-191-72-90

Порівняльна таблиця до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту 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»
затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта за пропозицією ДПЗД «Укрінтеренерго»	Обґрунтування пропозицій
1. Загальні положення		
<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>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 купівлі-продажу ПОН, що відповідає також положенням ч.ч.5, 8 ст. 64 Закону України «Про ринок електричної енергії». ПОН купує електричну енергію виключно на балансуєчному ринку. ДП «Енергоринок» не є учасником ринку електричної енергії, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», отже зазначене положення не має сенсу, тому можливо взагалі</p>

		виключити цей пункт 2.1. із Порядку.
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.	Виключити	ДП «Енергоринок» не є учасником ринку електричної енергії, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», отже зазначене положення не має сенсу.
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.	Виключити	ДП «Енергоринок» не є учасником ринку електричної енергії, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», отже зазначене положення не має сенсу.
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.	Виключити	ДП «Енергоринок» не є учасником ринку електричної енергії, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», отже зазначене положення не має сенсу.

<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".</p> <p>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".</p> <p>ОСР/НЕК повідомляє ПОН про перелік споживачів, які переходять до постачальника "останньої надії" із зазначенням середньомісячних за останні 12 місяців обсягів споживання електричної енергії не пізніше дати такого переходу.</p>	<p>Виключити</p>	<p>Інформація надається через інформаційно-комунікаційну платформу (Датахаб).</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>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>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».</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>6.8. До 16.00 7 числа M+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>6.8. До 24.00 6 числа M+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>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 Датахаб встановлено до 24.00 6 числа M+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</p>
--	--	--

		<p>нарахувань з реалізації електричної енергії та процедури 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».</p> <p>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</p>
--	--	---

		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.
6.10. Електропостачальники до 17.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М.	Виключити	ДП «Енергоринок» не є учасником ринку електричної енергії, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», отже зазначене положення не має сенсу.
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. 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.	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.
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. 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	З метою недопущення зловживань операторами системи на оптовому ринку електричної енергії вважаємо необхідним ввести обов'язкову процедуру верифікації даних із застосуванням ЕЦП керівника

	ЄДРПОУ/ІПН споживача, ЕІС-коду площадки вимірювання/точки комерційного обліку споживача, неузгодженого по зазначеній площадці обсягу електричної енергії та причини неузгодження. Інформація повинна бути підтверджена накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) ОСР та відповідного електропостачальника.	(уповноваженої особи) НЕК/ОСР, а також підтвердження факту узгодження/неузгодження фактичних (звітних) обсягів електричної енергії.
7.1. Після отримання від ДПЕ офіційної інформації про дату припинення продажу електричної енергії електропостачальнику починаючи з доби п ОСР всі обсяги споживання електричної енергії споживачами такого електропостачальника (які розраховуються відповідно до глав 4 та 5 цього Порядку) відносить до обсягів купівлі електричної енергії за кожну добу постачальником «останньої надії» (далі - ПОН).	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 п 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 кожну добу постачальником «останньої надії» (далі - ПОН), крім обсягів що спожиті споживачами після дати застосування ПОН процесів припинення електропостачання відповідно до інформації Датахаб.	Інформація та процеси припинення електропостачання (відключення за 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).
Додаток 2 відсутній.	Звіт щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів постачальника "останньої надії" - Додаток 2 До Порядку № 2118.	