

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Ілленка Юрія, 31, м. Київ, 04050, Україна
тел.: (044) 201 07 16

Код ЄДРПОУ: 41916046

18 КВІ 2024 № 25/4/7/30/12157

на № _____ від _____

Yasno 

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

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

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

Директор



Віктор МЕЛЬНИКОВ

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	II. Організація процесу комерційного обліку	
	2.2. Адміністратор комерційного обліку	
<p>2.2.8. При розробці та внесенні змін до нормативного документа АКО забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій із заінтересованими особами. АКО оприлюднює проект нормативного документа або проект змін до нього на власному вебсайті для отримання зауважень та пропозицій від усіх заінтересованих осіб протягом визначеного строку, але не більше 30 днів з дня оприлюднення.</p>	<p>2.2.8. При розробці та внесенні змін до нормативного документа АКО забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій із заінтересованими особами з-часниками процесів, які описують, регламентують нормативні документи. АКО оприлюднює проект нормативного документа або проект змін до нього на власному вебсайті для отримання зауважень та пропозицій від усіх заінтересованих осіб протягом визначеного строку, але не більше 30 днів з дня оприлюднення.</p>	<p>Для однозначного тлумачення заінтересованих осіб.</p>
<p>2.2.10. АКО розглядає отримані пропозиції не більше 30 днів. За результатами розгляду пропозицій АКО оприлюднює свій попередній висновок щодо їх урахування/відхилення та оновлений проект нормативного документа АКО або проект змін до чинного нормативного документа АКО на власному офіційному вебсайті.</p> <p>У разі наявності спірних позицій, АКО проводить узгоджувальну нараду за участі осіб, які подали зауваження та пропозиції. Узгоджений проект нормативного документа АКО або проект змін до чинного нормативного документа АКО разом з порівняльною таблицею та протоколом узгоджувальної наради з висновком щодо кожної з пропозицій протягом 10 робочих днів з дня проведення узгоджувальної наради оприлюднюється АКО на власному офіційному вебсайті.</p>	<p>2.2.10. АКО розглядає отримані пропозиції не більше 30 днів. За результатами розгляду пропозицій АКО оприлюднює свій попередній висновок щодо їх урахування/відхилення та оновлений проект нормативного документа АКО або проект змін до чинного нормативного документа АКО на власному офіційному вебсайті.</p>	<p>Редакційна правка.</p>

Узгоджений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО надається АКО Регулятору на погодження.

Після погодження Регулятором проєкту нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО, АКО затверджує його та оприлюднює на власному офіційному вебсайті.

АКО забезпечує проведення роз'яснювальних заходів з питань застосування затвердженого нормативного документа АКО або змін до чинного нормативного документа АКО.

Директор

Віктор МЕЛЬНИКОВ



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
шосе Запорізьке, 22
м. Дніпро, 49107, Україна
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

22.04.2024 № 23262/1001

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

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
ЄДРПОУ 39369133

*Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 11 квітня 2024 року про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проекту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: pechenovska@nerc.gov.ua, box@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 5 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38(050)4734032, MalovSY@dtek.com



Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку
електричної енергії»

Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта	Пропозиції	Обґрунтування
II. Організація процесу комерційного обліку		
2.2. Адміністратор комерційного обліку		
2.2.5. АКО відповідає за розробку нормативних документів (положень, інструкцій, регламентів, методик, порядків, зокрема порядку керування даними комерційного обліку та порядку обміну даними комерційного обліку через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб, методик тощо) та змін до них, необхідних для виконання положень цього Кодексу, зокрема з питань: 1) опису бізнес-процесів та функцій, що виконують ППКО та АКО на ринку електричної енергії (збору, обробки і обміну даними комерційного обліку, перевірки та валідації даних комерційного обліку; формування оціночних даних комерційного обліку; формування профілів та профілювання даних комерційного обліку; агрегації та сертифікації даних комерційного обліку тощо);	2.2.5. АКО відповідає за розробку проектів нормативних документів (положень, інструкцій, регламентів, методик, порядків, зокрема порядку керування даними комерційного обліку та порядку обміну даними комерційного обліку через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб, методик тощо) та змін до них, необхідних для виконання положень цього Кодексу, та їх подачу на затвердження Регулятора зокрема з питань: 1) опису бізнес-процесів та функцій, що виконують ППКО та АКО на ринку електричної енергії (збору, обробки і обміну даними комерційного обліку, перевірки та валідації даних комерційного обліку; формування оціночних даних комерційного обліку; формування профілів та профілювання даних комерційного обліку; агрегації та сертифікації даних комерційного обліку тощо);	Законом України «Про правотворчу діяльність» визначено правові та організаційні засади правотворчої діяльності, принципи і порядок її здійснення, учасників правотворчої діяльності, правила техніки нормопроекування, порядок здійснення обліку нормативно-правових актів, а також правила дії нормативно-правових актів, усунення прогалин, подолання колізій у нормативно-правових актах та здійснення контролю за реалізацією нормативно-правових актів. Статтею 4 вказаного закону <u>визначено учасників правотворчої діяльності</u> , а саме: 1) суб'єкт правотворчої діяльності; 2) суб'єкт правотворчої ініціативи; 3) суб'єкт забезпечення правотворчої діяльності; 4) заінтересовані особи. Частиною 2 вказаної статті визначено, що <u>суб'єктами правотворчої діяльності є органи державної влади, органи місцевого самоврядування, їх посадові особи та інші суб'єкти, наділені Конституцією України та (або) законом повноваженнями щодо прийняття (видання) нормативно-правових актів</u> , а саме: 1) Український народ на всеукраїнському референдумі; 2) Верховна Рада України; 3) Президент України; 4) Кабінет Міністрів України;

Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта	Пропозиції	Обґрунтування
<p>2) використання системи ідентифікації на ринку електричної енергії на базі системи ідентифікації EIC ENTSO-E;</p> <p>3) інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>4) адміністрування цього Кодексу;</p> <p>5) реєстрації ППКО та АС ППКО і ведення відповідних реєстрів;</p> <p>6) проведення перевірок ППКО;</p> <p>7) призначення і зміни ППКО;</p> <p>8) створення і ведення реєстру ТКО;</p> <p>9) щодо функціонування та розвитку Датахаб;</p> <p>10) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.</p> <p>2.2.6. Учасники ринку та ППКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії мають дотримуватися вимог нормативних документів АКО, що погоджені Регулятором.</p> <p>2.2.7. Регулятор, АКО, ППКО, учасники ринку та інші заінтересовані</p>	<p>2) використання системи ідентифікації на ринку електричної енергії на базі системи ідентифікації EIC ENTSO-E;</p> <p>3) інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>4) адміністрування цього Кодексу;</p> <p>5) реєстрації ППКО та АС ППКО і ведення відповідних реєстрів;</p> <p>6) проведення перевірок ППКО;</p> <p>7) призначення і зміни ППКО;</p> <p>8) створення і ведення реєстру ТКО;</p> <p>9) щодо функціонування та розвитку Датахаб;</p> <p>10) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.</p> <p>2.2.6. Учасники ринку та ППКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії мають дотримуватися вимог нормативних документів розроблених АКО та затверджених Регулятором.</p> <p>2.2.7. Регулятор, АКО, ППКО, учасники ринку та інші заінтересовані</p>	<p>5) міністерства;</p> <p>6) <u>інші органи державної влади та інші суб'єкти публічного права, які згідно із законом здійснюють від імені держави правотворчу діяльність та юрисдикція яких поширюється на територію України (далі - інший державний орган);</u></p> <p>7) Верховна Рада Автономної Республіки Крим, Рада міністрів Автономної Республіки Крим, міністерства Автономної Республіки Крим;</p> <p>8) голови місцевих державних адміністрацій та керівники структурних підрозділів місцевих державних адміністрацій;</p> <p>9) територіальна громада на місцевому референдумі;</p> <p>10) органи місцевого самоврядування.</p> <p>Абзацом другим частини 2 статті 17 вказаного Закону передбачено, що у разі якщо Конституцією України та (або) законом передбачено прийняття (видання) підзаконного нормативно-правового акта у формі положення, порядку, інструкції, правил або іншого виду акта, що містить норми права, такий акт затверджується суб'єктом правотворчої діяльності підзаконним нормативно-правовим актом, визначеним пунктом 3 частини другої статті 9 цього Закону. Затверджений акт є невід'ємною складовою підзаконного нормативно-правового акта, яким його затверджено, та має силу такого підзаконного нормативно-правового акта.</p> <p>Законом України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що <u>адміністратор комерційного обліку електричної енергії</u> (далі - адміністратор комерційного обліку) - юридична особа, яка забезпечує організацію та адміністрування комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії, а також виконує функції центральної агрегації даних комерційного обліку. Статтею 53 вказаного закону передбачено, що на ринку електричної енергії відповідно до правил ринку, кодексу комерційного обліку та інших нормативно-правових актів:</p>

Зміст відповідного положення (норми) проекту акта	Пропозиції	Обґрунтування
<p>сторони можуть ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів АКО.</p> <p>2.2.8. При розробці та внесенні змін до нормативного документа АКО забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій із заінтересованими особами. АКО оприлюднює проект нормативного документа або проект змін до нього на власному вебсайті для отримання зауважень та пропозицій від усіх заінтересованих осіб протягом визначеного строку, але не більше 30 днів з дня оприлюднення.</p> <p>2.2.9. Пропозиції та зауваження до проекту нормативного документа АКО або проекту змін до чинного нормативного документа АКО надаються до АКО у вигляді порівняльної таблиці, яка містить редакцію відповідних положень (пунктів, підпунктів, абзаців тощо) проекту нормативного документа або редакцію змін до чинного нормативного документа та відповідні обґрунтування необхідності внесення змін</p> <p>2.2.10. АКО розглядає отримані пропозиції не більше 30 днів. За результатами розгляду пропозицій АКО оприлюднює свій попередній висновок щодо їх урахування/відхилення та</p>	<p>сторони можуть ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів.</p> <p>2.2.8. При розробці та внесенні змін до нормативного документа АКО забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій із заінтересованими особами. АКО оприлюднює проект нормативного документа або проект змін до нього на власному вебсайті для отримання зауважень та пропозицій від усіх заінтересованих осіб протягом визначеного строку, але не більше 30 днів з дня оприлюднення.</p> <p>2.2.9. Пропозиції та зауваження до проекту нормативного документа або проекту змін до чинного нормативного документа надаються до АКО у вигляді порівняльної таблиці, яка містить редакцію відповідних положень (пунктів, підпунктів, абзаців тощо) проекту нормативного документа або редакцію змін до чинного нормативного документа та відповідні обґрунтування необхідності внесення змін</p> <p>2.2.10. АКО розглядає отримані пропозиції не більше 30 днів. За результатами розгляду пропозицій АКО оприлюднює свій попередній висновок щодо їх урахування/відхилення та оновлений проект нормативного</p>	<p>1) здійснює адміністрування відносин щодо комерційного обліку електричної енергії шляхом забезпечення реєстрації постачальників послуг комерційного обліку, точок комерційного обліку автоматизованих систем, що забезпечують комерційний облік електричної енергії, а також контролю за дотриманням учасниками ринку електричної енергії вимог кодексу комерційного обліку;</p> <p>2) координує інформаційний обмін на ринку електричної енергії шляхом визначення регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>3) отримує від постачальників послуг комерційного обліку дані комерційного обліку електричної енергії, визначає їхню придатність до використання та забезпечує центральну агрегацію;</p> <p>4) надає дані комерційного обліку електричної енергії адміністратору розрахунків та іншим учасникам ринку;</p> <p>4-1) надає дані для формування гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України;</p> <p>5) створює та управляє базами даних комерційного обліку електричної енергії, а також централізованими реєстрами постачальників послуг комерційного обліку, точок комерційного обліку та автоматизованих систем, що забезпечують комерційний облік електричної енергії;</p> <p>6) здійснює інші функції, передбачені правилами ринку та кодексом комерційного обліку.</p> <p>Таким чином закон України «Про ринок електричної енергії» не наділяє АКО повноваженнями для прийняття нормативних актів на виконання його положень чи положень підзаконних нормативних актів, які прийняті на його виконання.</p>

Зміст відповідного положення (норми) проекту акта	Пропозиції	Обґрунтування
<p>оновлений проект нормативного документа АКО або проект змін до чинного нормативного документа АКО на власному офіційному вебсайті.</p> <p>У разі наявності спірних позицій, АКО проводить узгоджувальну нараду за участі осіб, які подали зауваження та пропозиції. Узгоджений проект нормативного документа АКО або проект змін до чинного нормативного документа АКО разом з порівняльною таблицею та протоколом узгоджувальної наради з висновком щодо кожної з пропозицій протягом 10 робочих днів з дня проведення узгоджувальної наради оприлюднюється АКО на власному офіційному вебсайті.</p> <p>Узгоджений проект нормативного документа АКО або проект змін до чинного нормативного документа АКО надається АКО Регулятору на погодження.</p> <p>Нісля погодження Регулятором проекту нормативного документа АКО або проекту змін до чинного нормативного документа АКО, АКО затверджує його та оприлюднює на власному офіційному вебсайті.</p> <p>АКО забезпечує проведення роз'яснювальних заходів з питань застосування затвердженого нормативного документа АКО або змін до чинного нормативного документа</p>	<p>документа або проект змін до чинного нормативного документа на власному офіційному вебсайті.</p> <p>У разі наявності спірних позицій, АКО проводить узгоджувальну нараду за участі осіб, які подали зауваження та пропозиції та Регулятора. Узгоджений проект нормативного документа або проект змін до чинного нормативного документа разом з порівняльною таблицею та протоколом узгоджувальної наради з висновком щодо кожної з пропозицій протягом 10 робочих днів з дня проведення узгоджувальної наради оприлюднюється АКО на власному офіційному вебсайті.</p> <p>Узгоджений проект нормативного документа або проект змін до чинного нормативного документа надається АКО Регулятору для розгляду та затвердження у визначеному законодавством порядку.</p> <p>Регулятор спільно з АКО забезпечує проведення роз'яснювальних заходів з питань застосування затвердженого нормативного документа розробленого</p>	<p>Натомість системний аналіз положень законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (статті 3, 14, 17) та «Про ринок електричної енергії» (статті 2, 6) передбачено, що саме до функцій та завдань Регулятора відноситься розроблення та затвердження нормативно-правових актів для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг та здійснення відповідного нормативно-правового регулювання на ринку електричної енергії. При цьому вказані закони не наділяють Регулятора повноваженнями делегування чи покладення виконання вказаних функцій на інших осіб (зокрема АКО).</p> <p>На сам кінець варто наголосити на тому, що Частина 12 статті 2 Закону про ринок рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, <u>мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</u></p> <p>Прийняття рішення про наділення одного із учасників ринку повноваженнями самостійно приймати нормативні акти, які встановлюватимуть права, обов'язки та порядки дій для інших учасників ринку, без участі Регулятора, як незацікавленого суб'єкта, який забезпечує баланс інтересів усіх учасників, може свідчити про недотримання вказаних принципів, які закріплені Законом.</p>

Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта	Пропозиції	Обґрунтування
АКО.	АКО або змін до чинного нормативного документа розроблених АКО.	
V. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії		
5.7. Особливості улаштування вузлів обліку для електроустановок активних споживачів та генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії		
<p>5.7.2. Активний споживач (крім приватних домогосподарств), який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії та/або установку зберігання енергії, або приєднує, у порядку встановленому Кодексом системи розподілу, до власних електричних мереж генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та/або установки зберігання енергії, що належать третім особам, повинен забезпечити окремий комерційний облік електричної енергії виробленої власними генеруючими установками (групами установок), а також для кожного приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання енергії, що належать третім особам, шляхом встановлення вузлів обліку.</p>	<p>5.7.2. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії та/або установку зберігання енергії, або приєднує, у порядку встановленому Кодексом системи розподілу, до власних електричних мереж генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та/або установки зберігання енергії, що належать третім особам, повинен забезпечити окремий комерційний облік електричної енергії виробленої власними генеруючими установками (групами установок), а також для кожного приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання енергії, що належать третім особам, шляхом встановлення вузлів обліку.</p>	<p>Наразі згідно законодавства побутовий споживач може стати активним споживачем, та має таких права та обов'язки як інші споживачі. Також, згідно вимог Закона, у разі встановлення установки зберігання енергії повинен бути встановлено окремий облік, та обсяг враховується обсяг за різницю між відбором та віддачею.</p>

№ 22-04/1 від 22.04.2024 р.

НАЦІОНАЛЬНІЙ КОМІСІЇ,
ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

03057, М. КИЇВ, ВУЛ. СІМ'Ї БРОДСЬКИХ, 19

Щодо пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП

Цим листом Громадська спілка «Розумні електромережі України» (надалі – Громадська спілка) висловлює свою повагу, та як активний учасник усіх процесів, що стосуються діяльності операторів систем розподілу (надалі – ОСР), у тому числі й регуляторних питань, звертається з приводу наступного.

Громадська спілка, опрацювала оприлюднений 11.04.2024 на офіційному вебсайті Регулятора проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» (далі – проєкт постанови), розроблений, як зазначається в обґрунтуванні, з метою прийняття змін до положень Кодексу комерційного обліку електричної енергії, необхідних для виконання НЕК «Укренерго», як адміністратором комерційного обліку (надалі – АКО), своїх функцій, зокрема щодо розробки, погодження та затвердження нормативних документів АКО, які врегульовують технічні та адміністративні питання використання програмного комплексу Датахаб на ринку електричної енергії.

За результатами опрацювання вказаного проєкту постанови, Громадська спілка повідомляє про наявність зауважень, та пропозицій, які наведемо у додатку до цього листа.

Додатково зазначаємо, що Громадська спілка вже тривалий час веде діалог з Регулятором стосовно визначення кращих форм взаємодії АКО з операторами систем розподілу. Зокрема, це питання обговорювалося серед інших, на ініційованій Громадською спілкою нараді щодо проблемних питань впровадження центральної інформаційно-комунікаційної платформи Датахаб, яка відбулася напочатку лютого цього року.

Варто закцентувати увагу на тому, що Закон України «Про ринок електричної енергії» не наділяє АКО повноваженнями для прийняття нормативних актів на виконання його положень, чи положень підзаконних нормативних актів, які прийняті на його виконання.

Нажаль, аналіз проєкту постанови свідчить про те, що наразі пропозиції в частині розмежування повноважень АКО, залишаються не почутими.

На наше переконання, прийняття рішення про наділення одного із учасників ринку повноваженнями самостійно приймати нормативні акти, які встановлюватимуть права, обов'язки та порядки дій для інших учасників ринку, без участі Регулятора, як незацікавленого суб'єкта, який забезпечує баланс інтересів усіх учасників, свідчитиме про недотримання принципів, закріплених частиною 12 статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії».

З огляду на вищенаведене, Громадська спілка звертається з проханням виважено підійти до розгляду наших пропозицій, які є консолідованою позицією практично половини усіх ОСРів нашої країни, підприємств як приватного, так і державного сектора економіки.

Сподіваємось на врахування пропозицій, та подальшу плідну співпрацю!

Додаток: пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» в 1 прим. на 8 арк.

З повагою,

Виконавчий директор

О. М. Баранюк

Порівняльна таблиця до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта	Пропозиції	обґрунтування
II. Організація процесу комерційного обліку			
2.2. Адміністратор комерційного обліку			
<i>Відсутній</i> —	2.2.5. АКО відповідає за розробку нормативних документів (положень, інструкцій, регламентів, методик, порядків, зокрема порядку керування даними комерційного обліку та порядку обміну даними комерційного обліку через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб, методик тощо) та змін до них, необхідних для виконання положень цього Кодексу, зокрема з питань: 1) опису бізнес-процесів та функцій, що виконують ППКО та АКО на ринку електричної енергії (збору, обробки і обміну даними комерційного обліку, перевірки та валідації даних комерційного обліку; формування оціночних даних комерційного обліку; формування профілів та профілювання даних	2.2.5. АКО відповідає за розробку проєктів нормативних документів (положень, інструкцій, регламентів, методик, порядків, зокрема порядку керування даними комерційного обліку та порядку обміну даними комерційного обліку через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб, методик тощо) та змін до них, необхідних для виконання положень цього Кодексу, та їх подачу на затвердження Регулятору зокрема з питань: 1) опису бізнес-процесів та функцій, що виконують ППКО та АКО на ринку електричної енергії (збору, обробки і обміну даними комерційного обліку, перевірки та валідації даних комерційного обліку; формування оціночних даних комерційного обліку;	Пропонована Регулятором зміна не відповідає законодавству України та потребує внесення змін до низки законів України, а саме: «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», інші. Закон України «Про ринок електричної енергії» чітко визначає межі повноважень та функцій адміністратора комерційного обліку електричної енергії. Серед зазначених функцій відсутнє

<p>2.2.5. Учасники ринку та ППКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії мають дотримуватися вимог нормативних документів, що розроблені АКО на виконання цього Кодексу.</p> <p>2.2.6. АКО та учасники ринку можуть ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів.</p> <p>2.2.7. При розробці та внесенні змін до нормативного документа АКО забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій із заінтересованими особами. АКО оприлюднює проєкт нормативного документа або проєкт змін до нього на власному вебсайті для отримання зауважень та пропозицій від усіх заінтересованих осіб протягом визначеного строку, але не більше 30 днів з дня оприлюднення.</p>	<p>комерційного обліку; агрегації та сертифікації даних комерційного обліку тощо);</p> <p>2) використання системи ідентифікації на ринку електричної енергії на базі системи ідентифікації EIC ENTSO-E;</p> <p>3) інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>4) адміністрування цього Кодексу;</p> <p>5) реєстрації ППКО та АС ППКО і ведення відповідних реєстрів;</p> <p>6) проведення перевірок ППКО;</p> <p>7) призначення і зміни ППКО;</p> <p>8) створення і ведення реєстру ТКО;</p> <p>9) щодо функціонування та розвитку Датахаб;</p> <p>10) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.</p> <p>2.2.6. Учасники ринку та ППКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії мають дотримуватися</p>	<p>формування профілів та профілювання даних комерційного обліку; агрегації та сертифікації даних комерційного обліку тощо);</p> <p>2) використання системи ідентифікації на ринку електричної енергії на базі системи ідентифікації EIC ENTSO-E;</p> <p>3) інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>4) адміністрування цього Кодексу;</p> <p>5) реєстрації ППКО та АС ППКО і ведення відповідних реєстрів;</p> <p>6) проведення перевірок ППКО;</p> <p>7) призначення і зміни ППКО;</p> <p>8) створення і ведення реєстру ТКО;</p> <p>9) щодо функціонування та розвитку Датахаб;</p> <p>10) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.</p> <p>2.2.6. Учасники ринку та ППКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної</p>	<p>затвердження нормативних актів.</p> <p>Ураховуючи, що АКО не є самостійним суб'єктом правотворчої діяльності (а лише суб'єктом правотворчої ініціативи в розумінні закону України «Про нормотворчу діяльність»), а отже потребує ролі Регулятора, до функцій та завдань якого відноситься розроблення та затвердження нормативно-правових актів для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг та здійснення відповідного нормативно-правового регулювання на ринку електричної енергії.</p> <p>Більше того, в пропонованій Регулятором редакції, покладання (делегування) функції затвердження нормативних актів, що розробляються АКО, спрощує або нівелює відповідальність за неналежне обговорення</p>
--	--	--	---

<p>2.2.8. Пропозиції та зауваження до проєкту нормативного документа або проєкту змін до чинного нормативного документа надаються АКО у вигляді порівняльної таблиці, яка містить редакцію відповідних положень (пунктів, підпунктів, абзаців тощо) проєкту нормативного документа або редакцію змін до чинного нормативного документа та відповідні обґрунтування необхідності внесення змін.</p> <p>2.2.9. АКО розглядає отримані пропозиції не більше 30 днів. За результатами розгляду пропозицій АКО оприлюднює свій попередній висновок щодо їх урахування/відхилення та оновлений проєкт нормативного документа або проєкт змін до чинного нормативного документа на власному вебсайті та, у разі наявності спірних позицій, проводить узгоджувальну нараду за участі осіб, які подали зауваження та пропозиції. Узгоджений проєкт разом з протоколом узгоджувальної наради з висновком щодо кожної з пропозицій протягом 10 робочих днів з дня проведення узгоджувальної наради оприлюднюється на вебсайті АКО та надається Регулятору на затвердження.</p>	<p>вимог нормативних документів АКО, що погоджені Регулятором.</p> <p>2.2.7. Регулятор, АКО, ППКО, учасники ринку та інші заінтересовані сторони можуть ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів АКО.</p> <p>2.2.8. При розробці та внесенні змін до нормативного документа АКО забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій із заінтересованими особами. АКО оприлюднює проєкт нормативного документа або проєкт змін до нього на власному вебсайті для отримання зауважень та пропозицій від усіх заінтересованих осіб протягом визначеного строку, але не більше 30 днів з дня оприлюднення.</p> <p>2.2.9. Пропозиції та зауваження до проєкту нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО надаються до АКО у вигляді порівняльної таблиці, яка містить редакцію відповідних положень (пунктів, підпунктів, абзаців тощо) проєкту нормативного документа або редакцію змін до чинного нормативного документа та</p>	<p>енергії мають дотримуватися вимог нормативних документів розроблених АКО та затверджених Регулятором.</p> <p>2.2.7. Регулятор, АКО, ППКО, учасники ринку та інші заінтересовані сторони можуть ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів АКО.</p> <p>2.2.8. При розробці та внесенні змін до нормативного документа АКО забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій із заінтересованими особами. АКО оприлюднює проєкт нормативного документа або проєкт змін до нього на власному вебсайті для отримання зауважень та пропозицій від усіх заінтересованих осіб протягом визначеного строку, але не більше 30 днів з дня оприлюднення.</p> <p>2.2.9. Пропозиції та зауваження до проєкту нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО надаються до АКО у вигляді порівняльної таблиці, яка містить редакцію відповідних положень (пунктів, підпунктів, абзаців тощо) проєкту нормативного документа або редакцію змін до чинного</p>	<p>проєкту документа, процедури його прийняття, дотримання принципів відкритості й прозорості під час такого затвердження.</p>
---	---	---	--

	<p>відповідні обґрунтування необхідності внесення змін</p> <p>2.2.10. АКО розглядає отримані пропозиції не більше 30 днів. За результатами розгляду пропозицій АКО оприлюднює свій попередній висновок щодо їх урахування/відхилення та оновлений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО на власному офіційному вебсайті.</p> <p>У разі наявності спірних позицій, АКО проводить узгоджувальну нараду за участі осіб, які подали зауваження та пропозиції. Узгоджений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО разом з порівняльною таблицею та протоколом узгоджувальної наради з висновком щодо кожної з пропозицій протягом 10 робочих днів з дня проведення узгоджувальної наради оприлюднюється АКО на власному офіційному вебсайті.</p> <p>Узгоджений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного</p>	<p>нормативного документа та відповідні обґрунтування необхідності внесення змін</p> <p>2.2.10. АКО розглядає отримані пропозиції не більше 30 днів. За результатами розгляду пропозицій АКО оприлюднює свій попередній висновок щодо їх урахування/відхилення та оновлений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО на власному офіційному вебсайті.</p> <p>У разі наявності спірних позицій, АКО проводить узгоджувальну нараду за участі осіб, які подали зауваження та пропозиції та Регулятора. Узгоджений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО разом з порівняльною таблицею та протоколом узгоджувальної наради з висновком щодо кожної з пропозицій протягом 10 робочих днів з дня проведення узгоджувальної наради оприлюднюється АКО на власному офіційному вебсайті.</p>	
--	---	--	--

	<p>нормативного документа АКО надається АКО Регулятору на погодження.</p> <p>Після погодження Регулятором проєкту нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО, АКО затверджує його та оприлюднює на власному офіційному вебсайті.</p> <p>АКО забезпечує проведення роз'яснювальних заходів з питань застосування затвердженого нормативного документа АКО або змін до чинного нормативного документа АКО.</p>	<p>Узгоджений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО надається АКО Регулятору на погодження для розгляду та затвердження у визначеному законодавством порядку.</p> <p>Після погодження Регулятором проєкту нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО, АКО затверджує його та оприлюднює на власному офіційному вебсайті.</p> <p>Регулятор спільно з АКО забезпечує проведення роз'яснювальних заходів з питань застосування затвердженого нормативного документа розробленого АКО або змін до чинного нормативного документа розроблених АКО.</p>	
--	---	---	--

ХІІ. Перехідні положення			
12.1. Розробка нормативних документів	<i>Виключити</i> Глави 12.2-12.4 відповідно вважати главами 12.1-12.3	<i>Залишити ці положення (у випадку, якщо не буде враховано пропонувану вище редакцію розділу 2)</i>	
<p>12.1.1. АКО відповідає за розробку нормативних документів (положень, інструкцій, регламентів, порядків, методик тощо), необхідних для виконання положень цього Кодексу, зокрема з питань:</p> <p>1) детального опису бізнес-процесів та функцій, що виконують ППКО та АКО на ринку електричної енергії (збору, обробки і обміну даними комерційного обліку, перевірки та валідації даних комерційного обліку; формування оціночних даних комерційного обліку; формування профілів та профілювання даних комерційного обліку; агрегації даних комерційного обліку тощо);</p> <p>2) використання системи ідентифікації на ринку електричної енергії на базі системи ідентифікації EIC ENTSO-E;</p> <p>3) інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>4) адміністрування цього Кодексу;</p>	<i>Виключити</i>	<p>12.1.1. АКО відповідає за розробку нормативних документів (положень, інструкцій, регламентів, порядків, методик тощо), необхідних для виконання положень цього Кодексу, зокрема з питань:</p> <p>1) детального опису бізнес-процесів та функцій, що виконують ППКО та АКО на ринку електричної енергії (збору, обробки і обміну даними комерційного обліку, перевірки та валідації даних комерційного обліку; формування оціночних даних комерційного обліку; формування профілів та профілювання даних комерційного обліку; агрегації даних комерційного обліку тощо);</p> <p>2) використання системи ідентифікації на ринку електричної енергії на базі системи ідентифікації EIC ENTSO-E;</p> <p>3) інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>4) адміністрування цього Кодексу;</p>	<p><i>Враховуючи усі наведені вище обґрунтування, що доводять неможливість делегування Регулятором функції затвердження нормативних документів, ГС РЕУ пропонує залишити діючу редакцію Перехідних положень у випадку відхилення наданих пропозицій.</i></p>

<p>5) реєстрації ППКО та АС ППКО і ведення відповідних реєстрів;</p> <p>6) проведення перевірок ППКО;</p> <p>7) призначення і зміни ППКО;</p> <p>8) створення і ведення реєстру ТКО;</p> <p>9) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.</p> <p>12.1.2. АКО розробляє:</p> <p>до 01 червня 2020 року - порядок проведення перевірок ППКО та стану комерційного обліку, що визначає процедури здійснення перевірок вузлів обліку та ЗКО, а також дотримання ППКО вимог щодо забезпечення комерційного обліку електричної енергії, обміну та керування даними комерційного обліку;</p> <p>до 01 липня 2020 року - порядок обміну даними комерційного обліку, що визначає переліки та формати даних, а також часові регламенти та технічні особливості інформаційного обміну даними комерційного обліку між учасниками ринку, ППКО та АКО;</p> <p>до 01 серпня 2020 року - порядок керування даними комерційного обліку, що визначає процедури перевірки, валідації, агрегації та сертифікації даних комерційного обліку.</p> <p>12.1.3. Під час розробки зазначених нормативних документів АКО проводить</p>	<p>Виключити</p> <p>Виключити</p>	<p>5) реєстрації ППКО та АС ППКО і ведення відповідних реєстрів;</p> <p>6) проведення перевірок ППКО;</p> <p>7) призначення і зміни ППКО;</p> <p>8) створення і ведення реєстру ТКО;</p> <p>9) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.</p> <p>12.1.2. АКО розробляє:</p> <p>до 01 червня 2020 року - порядок проведення перевірок ППКО та стану комерційного обліку, що визначає процедури здійснення перевірок вузлів обліку та ЗКО, а також дотримання ППКО вимог щодо забезпечення комерційного обліку електричної енергії, обміну та керування даними комерційного обліку;</p> <p>до 01 липня 2020 року - порядок обміну даними комерційного обліку, що визначає переліки та формати даних, а також часові регламенти та технічні особливості інформаційного обміну даними комерційного обліку між учасниками ринку, ППКО та АКО;</p> <p>до 01 серпня 2020 року - порядок керування даними комерційного обліку, що визначає процедури перевірки, валідації, агрегації та сертифікації даних комерційного обліку.</p> <p>12.1.3. Під час розробки зазначених нормативних документів АКО проводить</p>	
---	---	---	--

<p>консультації з учасниками ринку, представниками Регулятора та іншими заінтересованими сторонами.</p> <p>12.1.4. Нормативні документи розроблені АКО подаються на затвердження Регулятору.</p>	<p><i>Виключити</i></p>	<p>консультації з учасниками ринку, представниками Регулятора та іншими заінтересованими сторонами.</p> <p>12.1.4. Нормативні документи розроблені АКО подаються на затвердження Регулятору.</p>	
--	--------------------------------	--	--

Виконавчий директор

ГС «Розумні електромережі України»

О. М. Баранюк

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p align="center">Кодекс комерційного обліку електричної енергії, затверджений Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (у редакції постанови НКРЕКП від 20.03.2020 № 716)</p>		
<p align="center">II. Організація процесу комерційного обліку</p>		
<p align="center">2.2. Адміністратор комерційного обліку</p>		
<p align="center">Відсутній</p>	<p>2.2.2. АКО виконує функції:</p> <p>...</p> <p>21) розробки необхідних для виконання положень цього Кодексу нормативних документів: положень, інструкцій, регламентів, порядків, методик тощо;</p> <p>22) надання роз'яснень з питань застосування регламентів, протоколів та нормативних документів АКО;</p> <p>23) інші функції, передбачені цим Кодексом, Правилами ринку та законодавством.</p>	<p>Редакційна правка: відповідно до правил техніки нормопроєктування перенесено та гармонізовано абзац з пропозицій до п.2.2.10: «АКО забезпечує проведення роз'яснювальних заходів з питань застосування затвердженого нормативного документа АКО або змін до чинного нормативного документа АКО.»</p>
<p>2.2.5. АКО відповідає за розробку нормативних документів (положень, інструкцій, регламентів, методик, порядків, зокрема порядку керування даними комерційного обліку та порядку обміну даними комерційного обліку через центральну інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб, методик тощо) та</p>	<p>2.2.5. АКО відповідає за визначення регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку електричної енергії та розробку нормативних документів (положень, інструкцій, регламентів, методик, порядків тощо) та</p>	<p>Відповідно до пункту 2 частини другої статті 53 Закону України «Про ринок електричної</p>

<p>змін до них, необхідних для виконання положень цього Кодексу, зокрема з питань:</p> <p>1) опису бізнес-процесів та функцій, що виконують ППКО та АКО на ринку електричної енергії (збору, обробки і обміну даними комерційного обліку, перевірки та валідації даних комерційного обліку; формування оціночних даних комерційного обліку; формування профілів та профілювання даних комерційного обліку; агрегації та сертифікації даних комерційного обліку тощо);</p> <p>2) використання системи ідентифікації на ринку електричної енергії на базі системи ідентифікації EIC ENTSO-E;</p> <p>3) інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>4) адміністрування цього Кодексу;</p> <p>5) реєстрації ППКО та АС ППКО і ведення відповідних реєстрів;</p> <p>6) проведення перевірок ППКО;</p> <p>7) призначення і зміни ППКО;</p> <p>8) створення і ведення реєстру ТКО;</p> <p>9) щодо функціонування та розвитку Датахаб;</p> <p>10) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.</p>	<p>змін до них, необхідних для виконання положень цього Кодексу, зокрема з питань:</p> <p>опису регламентів виконання процесів та функцій, що здійснюють виконують ППКО та АКО на ринку електричної енергії (збору, обробки і обміну даними комерційного обліку, перевірки та валідації даних комерційного обліку; формування оціночних даних комерційного обліку; формування профілів та профілювання даних комерційного обліку; агрегації та сертифікації даних комерційного обліку тощо);</p> <p>2) використання системи ідентифікації на ринку електричної енергії на базі системи ідентифікації EIC ENTSO-E;</p> <p>регламентів та протоколів інформаційної взаємодії у процесі здійснення комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>4) адміністрування цього Кодексу;</p> <p>реєстрації ППКО та АС ППКО і регламентів ведення відповідних реєстрів ППКО та АС ППКО та призначення і зміни ППКО;</p> <p>6) проведення перевірок ППКО;</p> <p>7) призначення і зміни ППКО;</p> <p>регламентів створення і ведення реєстру ТКО;</p> <p>порядків формування оціночних даних комерційного обліку, формування профілів та профілювання даних комерційного обліку, керування даними комерційного обліку, в тому числі їх агрегації та сертифікації на центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб;</p> <p>) інших питань відповідно до завдань та компетенції АКО.</p>	<p>енергії», згідно з яким Адміністратор комерційного обліку на ринку електричної енергії відповідно до правил ринку, кодексу комерційного обліку та інших нормативно-правових актів координує інформаційний обмін на ринку електричної енергії шляхом визначення регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку електричної енергії та існування низки таких нормативних документів, які регламентують функціонування програмних інтерфейсів. Таким чином, пропонуємо подавати на затвердження Регулятору лише ті проекти нормативних документів, які безпосередньо впливають на фінансові показники учасників ринку, а саме ті що стосуються формування</p>
---	--	---

		обсягів електричної енергії.
2.2.6. Учасники ринку та ППКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії мають дотримуватися вимог нормативних документів АКО, що погоджені Регулятором.	2.2.6. Учасники ринку та ППКО під час забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії мають дотримуватися вимог регламентів і протоколів АКО та погоджених Регулятором нормативних документів АКО, що розроблені на виконання цього Кодексу.	Обґрунтування аналогічне до п. 2.2.5
2.2.7. Регулятор, АКО, ППКО, учасники ринку та інші заінтересовані сторони можуть ініціювати розробку та внесення змін до нормативних документів АКО.	2.2.7. Регулятор, АКО, ППКО, учасники ринку та інші заінтересовані сторони можуть ініціювати розробку та внесення змін до регламентів, протоколів та нормативних документів АКО.	Обґрунтування аналогічне до п. 2.2.5
2.2.9. Пропозиції та зауваження до проєкту нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО надаються до АКО у вигляді порівняльної таблиці, яка містить редакцію відповідних положень (пунктів, підпунктів, абзаців тощо) проєкту нормативного документа або редакцію змін до чинного нормативного документа та відповідні обґрунтування необхідності внесення змін	2.2.9. Пропозиції та зауваження до проєктів регламентів, протоколів та нормативних документів АКО або проєктів змін до чинних регламентів, протоколів та нормативних документів АКО надаються до АКО у вигляді порівняльної таблиці, яка містить редакцію відповідних положень (пунктів, підпунктів, абзаців тощо) проєкту нормативного документа або редакцію змін до чинного нормативного документа та відповідні обґрунтування необхідності внесення змін.	Обґрунтування аналогічне до п. 2.2.5
2.2.10. АКО розглядає отримані пропозиції не більше 30 днів. За результатами розгляду пропозицій АКО оприлюднює свій попередній висновок щодо їх урахування/відхилення та оновлений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО на власному офіційному вебсайті. У разі наявності спірних позицій, АКО проводить узгоджувальну нараду за участі осіб, які подали зауваження та пропозиції. Узгоджений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО разом з порівняльною таблицею та протоколом узгоджувальної наради з висновком щодо кожної з пропозицій протягом 10 робочих днів з дня	2.2.10. АКО розглядає отримані пропозиції не більше 30 днів. За результатами розгляду пропозицій АКО оприлюднює свій попередній висновок щодо їх урахування/відхилення і оновлені проєкти регламентів, протоколів та нормативних документів АКО або проєктів змін до чинних регламентів, протоколів та нормативних документів АКО на власному офіційному веб-сайті. У разі наявності спірних позицій, АКО проводить узгоджувальну нараду за участі осіб, які подали зауваження та пропозиції. Узгоджені проєкти регламентів, протоколів та нормативних документів АКО або проєктів змін до чинних регламентів, протоколів та нормативних документів АКО разом з порівняльною таблицею та протоколом узгоджувальної наради з висновком	Обґрунтування аналогічне до п. 2.2.5

<p>проведення узгоджувальної наради оприлюднюється АКО на власному офіційному вебсайті.</p> <p>Узгоджений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО надається АКО Регулятору на погодження.</p> <p>Після погодження Регулятором проєкту нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО, АКО затверджує його та оприлюднює на власному офіційному вебсайті.</p> <p>АКО забезпечує проведення роз'яснювальних заходів з питань застосування затвердженого нормативного документа АКО або змін до чинного нормативного документа АКО.</p>	<p>щодо кожної з пропозицій протягом 10 робочих днів з дня проведення узгоджувальної наради оприлюднюється АКО на власному офіційному вебсайті.</p> <p>Узгоджений проєкт нормативного документа АКО або проєкт змін до чинного нормативного документа АКО надається АКО Регулятору на погодження.</p> <p>Після погодження Регулятором проєкту нормативного документа АКО або проєкту змін до чинного нормативного документа АКО, АКО затверджує його та оприлюднює на власному офіційному веб-сайті.</p> <p>АКО забезпечує проведення роз'яснювальних заходів з питань застосування затвердженого нормативного документа АКО або змін до чинного нормативного документа АКО.</p>	<p>Відповідно до правил техніки нормопроєктування перенесено до п. 2.2.2</p>
---	---	--

5.13. Мінімальні вимоги до точності та функціональності ЗВТ

5.13.1. Мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку під час проєктування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок залежно від рівня напруги та потужності для ТКО, наведено в цьому пункті. Дозволяється використання ЗВТ вищого класу точності та функціональності.

Рівень напруги*	Приєднана потужність S (повна) / P (активна)	Наявність функції інтервального обліку та дистанційного зчитування	Наявність зовнішнього джерела резервного живлення для лічильника	Клас точності				Період формування та передачі даних
				лічильники	вимірювальні трансформатори			
					активна енергія	реактивна енергія	ТС	

5.13.1. Мінімальні вимоги до класу точності та функціональності ЗВТ (лічильників і вимірювальних трансформаторів) у складі вузлів обліку під час проєктування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок залежно від рівня напруги та потужності для ТКО, наведено в цьому пункті. Дозволяється використання ЗВТ вищого класу точності та функціональності.

Рівень напруги*	Приєднана потужність S (повна) / P (активна)	Наявність функції інтервального обліку та дистанційного зчитування	Наявність зовнішнього джерела резервного живлення	Клас точності				Період формування та передачі даних
				лічильники	вимірювальні трансформатори			
					активна енергія	реактивна енергія	ТС	

4	понад 63МВА/50МВт	так	так	0,2S	2	0,2S	0,2	щодо и
	до 63МВА/50МВт	так	так	C(0,5S)	2	0,2S	0,2	щодо и
3	понад 63МВА/50МВт	так	так	0,2S	2	0,2S	0,2	щодо и
	до 63МВА/50МВт	так	так	C(0,5S)	2	0,2S	0,2	щодо и
2	понад 1МВА(1МВт)	так	так	C(0,5S)	2	0,5S	0,5	щодо и
	від 160кВА(150кВт) до 1МВА(1МВт)	так	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодо и
	до 160кВА(150кВт)	так	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодо и
1	понад 160кВА(150кВт)	так**	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодо и/щомі сяця**
	до 160кВА(150кВт)	ні/так***	ні	A(2,0)	3	0,5S	0,5	щоміся ця/щод оби***

* рівень номінальної напруги в точці вимірювання (у разі застосування вимірювальних трансформаторів - рівень номінальної напруги на первинній обмотці або у первинному колі вимірювального трансформатора струму);

**** крім точок вимірювання об'єктів багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів;**

*** для точок вимірювання об'єктів (крім багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів) з середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередній календарний рік або заявленим для нових електроустановок), генеруючих електростанцій (зокрема генеруючих установок приватних домогосподарств), установок зберігання енергії з можливістю відпуску раніше збереженої електричної енергії до ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, або якщо це

			для лічиль ників а					
4	понад 63МВА/50 МВт	так	так	0,2S	2	0,2S*** **	0,2	щодо и
	до 63МВА/50 МВт	так	так	C(0,5S)	2	0,2S*** **	0,2	щодо и
3	понад 63МВА/50 МВт	так	так	0,2S	2	0,2S	0,2	щодо и
	до 63МВА/50 МВт	так	так	C(0,5S)	2	0,2S	0,2	щодо и
2	понад 1МВА(1МВ т)	так	так	C(0,5S)	2	0,5S	0,5	щодо и
	від 160кВА(15 0кВт) до 1МВА(1МВ т)	так	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодо и
	до 160кВА(15 0кВт)	так	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодо и
1	понад 160кВА(15 0кВт)	так**	ні	B(1,0)	2	0,5S	0,5	щодо и/щоміся ця****
	до 160кВА(15 0кВт)	ні/так***	ні	A(2,0)	3	0,5S	0,5	щоміся ця/щодо и***

* рівень номінальної напруги в точці вимірювання (у разі застосування вимірювальних трансформаторів – рівень номінальної напруги на первинній обмотці або у первинному колі вимірювального трансформатора струму);

**** крім точок вимірювання об'єктів багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів;**

*** для точок вимірювання об'єктів (крім **площадок обліку побутових споживачів** багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових

Пропонуємо виключити дане обмеження з метою формування індивідуальних групових профілів споживання для населення міст (що становить близько половини площадок обліку побутових споживачів) та можливості їх активного залучення до заходів з надання гнучкості. Додатково просимо в постанові по затвердженню зазначених змін встановити терміни для ВТКО (операторів систем) щодо забезпечення встановлення лічильників на межі багатоквартирних будинків (до кінця 2026 року) та джерела фінансування (за рахунок інвестиційної програми).

<p>необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вибраного споживачем тарифного плану електропостачання;</p> <p>**** для точок вимірювання об'єктів багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів.</p>	<p>споживачів) з середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередній календарний рік або заявленим для нових електроустановок), генеруючих електростанцій (зокрема генеруючих установок приватних домогосподарств), установок зберігання енергії з можливістю відпуску раніше збереженої електричної енергії до ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, або якщо це необхідно для забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вибраного споживачем тарифного плану електропостачання;</p> <p>**** для точок вимірювання площадок обліку побутових споживачів об'єктів багатоквартирних житлових будинків та колективних побутових споживачів.</p> <p>***** Допускається використання паралельного включення вторинних обмоток декількох вимірювальних трансформаторів струму до лічильника електричної енергії за умови забезпечення відповідного класу точності всього вузла обліку.</p>	<p>Забезпечення більш раціонального використання обладнання, з урахуванням економічної доцільності витрат на електрообладнання.</p>
--	--	---

22.04. 2024 року
Карпенко О.В.



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



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

№ _____

Про надання пропозицій до проекту
Постанови НКРЕКП, що має ознаки
регуляторного акта

ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» як Адміністратором комерційного обліку в установленому порядку
опрацьовано проект постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку
електричної енергії», оприлюднений 11 квітня 2024 року.

Пропозиції до даного проекту Постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта,
викладено в додатку до цього листа.

Додаток: пропозиції за встановленою формою – на 6 арк.

З повагою

Директор з комерційного обліку
Карпенко О.В.

Сидоренко С.В.
Тел. (044) 249-16-54



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000007BA531006046BC00

Підписувач Карпенко Олександр Володимирович

Дійсний з 29.06.2023 18:41:37 по 27.06.2024 18:41:37

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/24450

від 22.04.2024

№14295/1-24 від 23.04.2024