WESFIN FLEX

Додаткові зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП від 04.11.2026

ТОВ «Весфін Флекс» · Вих. № 66 від 17.11.2026

Публічна копія. Текст відтворює подання без підписів, КЕП, персональних даних і посилань на службове листування. Це пропозиції Wesfin Flex, а не ухвалена нормативна редакція. Офіційний документ зберігається у Регулятора.

Статус: документи/реєстр вихідного подання; не ухвалена нормативна редакція.

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ

до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

ТОВ «Весфін Флекс» · вих. №66 від 17.11.2026 · 10 додаткових зауважень

До вих. №59 від 10.11.2026 (GEO-01–09 не дублюються)

GEO-SUP-06

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

5.1.13. Оператор системи розподілу з метою моніторингу та виявлення необґрунтованих перешкод і обмежень щодо діяльності ГЕО та розвитку виробництва електричної енергії споживачами для забезпечення власних потреб щороку, у період з квітня по травень включно, забезпечує здійснення опитування ГЕО та споживачів – членів ГЕО, які приєднані до його електричних мереж.

Опитування проводиться шляхом заповнення паперової або електронної форми анкети оцінки бар'єрів та обмежень діяльності ГЕО (на вебсайті оператора системи розподілу, в особистому кабінеті споживача/ГЕО, центрах обслуговування споживачів або через чат-боти у месенджерах).

Опитування повинно охоплювати статистично репрезентативну вибірку зареєстрованих ГЕО та споживачів різних категорій, які беруть участь у внутрішньому енергообміні (членів ГЕО), за такими напрямами:

тривалість та складність процедур приєднання генеруючих установок та засобів зберігання ГЕО;

наявність технічних або адміністративних обмежень під час встановлення та експлуатації засобів інтелектуального обліку;

прозорість та швидкість обміну даними комерційного обліку під час здійснення внутрішнього енергообміну та розрахунку залишкового споживання.

Агреговані результати опитування, разом із пропозиціями щодо усунення виявлених обмежень та бар'єрів, надаються операторами системи розподілу в електронному вигляді Регулятору до 30 червня року, у якому здійснювалося опитування.

ПРОПОЗИЦІЯ

> Наприкінці пункту 5.1.13 додати: «У межах щорічного моніторингу оператори систем розподілу окремо відображають кількість отриманих звернень ГЕО про визначення електричної близькості та належності ТКО до відповідної ділянки мережі; середні та максимальні строки відповідей; кількість обґрунтованих відмов; тривалість і результат обміну даними для реєстрації віртуальних ТКО ГЕО; кількість і типи підтверджених перешкод. Інформація оприлюднюється лише в агрегованому вигляді без персональних даних і без розкриття чутливих відомостей про мережу».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Опитування без вимірюваних показників не дозволить перевірити виконання ОСР своїх обов'язків. Додаткові вимірювані показники дозволять оцінити тривалість розгляду звернень та причини перешкод.

GEO-SUP-05

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

10.3.1. ГЕО має право споживати електричну енергію, здійснювати виробництво електричної енергії (зокрема з відновлюваних джерел енергії), зберігати енергію, здійснювати діяльність з агрегації, здійснювати розподіл електричної енергії (організацію внутрішнього розподілення обсягів електричної енергії між своїми членами) та постачання електричної енергії, надавати послуги з енергоефективності та/або послуги із заряджання систем акумулювання електричної енергії (акумуляторних батарей) електромобілів або надавати своїм членам (учасникам) інші послуги, пов'язані з діяльністю у сфері електроенергетики відповідно до установчого договору, статуту або інших установчих документів юридичної особи.

ПРОПОЗИЦІЯ

> Після пункту 10.3.1 додати пункт 10.3.1-1: «Організація внутрішнього розподілення обсягів електричної енергії між членами ГЕО є обліково-договірною процедурою відповідно до цього розділу та сама по собі не свідчить про провадження діяльності з фізичного розподілу електричної енергії. Якщо ГЕО або інша особа здійснює господарську діяльність, що підлягає ліцензуванню відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», така діяльність здійснюється з дотриманням відповідних ліцензійних та інших обов'язкових вимог».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Відмежувати бухгалтерську алокацію енергії від фізичного розподілу; захистити правомірну модель адміністратора і водночас не обходити вимоги ліцензування.

GEO-TAR-01

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

Оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії для потреб кожного члена (учасника) ГЕО здійснюється відповідно до вимог цих Правил та умов укладених договорів незалежно від його членства (участі) у ГЕО.

ПРОПОЗИЦІЯ

> Уточнити абзац другий пункту 10.3.2: «Оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії для потреб кожного члена (учасника) ГЕО здійснюється відповідно до законодавства, цих Правил, умов укладених договорів та тарифів і методик, встановлених Регулятором, у тому числі диференційованих тарифів для підтверджених обсягів локального енергообміну, якщо такі тарифи введені в дію в установленому порядку. Участь у ГЕО сама по собі не звільняє від оплати фактично наданих мережевих послуг».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Не блокувати в ПРРЕЕ майбутній економічно обґрунтований спеціальний тариф для локального енергообміну; не запроваджувати ставку без тарифної методики. Підстави для окремого розгляду: статті 7 і 58-2 Закону №2019-VIII. ДОДАТКОВЕ НОВЕ зауваження, не містилося у вих. №59.

GEO-SUP-08

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

10.3.4. Порядок підключення (приєднання) генеруючих установок та/або УЗЕ ГЕО до електричних мереж здійснюється відповідно до Кодексу системи передачі та Кодексу систем розподілу.

ПРОПОЗИЦІЯ

> Після пункту 10.3.4 додати пункт 10.3.4-1: «За запитом ГЕО або належним чином уповноваженої ним особи оператор системи розподілу у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу, підтверджує електричну належність зазначених у запиті ТКО до визначеної локальної ділянки мережі, наявність або відсутність необхідних технічних умов для застосування спільного режиму обліку та надає мотивовану відповідь щодо можливості визначення меж відповідної локальної зони у межах своєї компетенції. Порядок надання відповідей, строк їх розгляду, вичерпний перелік підстав для мотивованої відмови та захист відомостей про чутливі елементи електричних мереж визначаються Кодексом систем розподілу».

ОБҐРУНТУВАННЯ

ОСР має підтверджувати електричну близькість, інакше локальне тарифування або пілот не можна верифікувати. Строки, перелік доступних відомостей та захист інформації потребують окремого врегулювання у КСР; не створює автоматичного права на тарифну пільгу.

GEO-SUP-02

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

10.3.9. ГЕО зобов’язаний вести реєстр своїх членів (із зазначенням їх EIC-кодів) та подавати до постачальника послуг комерційного обліку (далі – ППКО) параметри обраного алгоритму розподілу.

ПРОПОЗИЦІЯ

> Слова «із зазначенням їх EIC-кодів» замінити словами «із зазначенням ідентифікаторів членів відповідно до законодавства та EIC-кодів пов’язаних із ними точок комерційного обліку (ТКО)». Доповнити: «Відомості про склад пов’язаних ТКО та про дату набрання чинності зміною їх участі передаються і підтверджуються у порядку, передбаченому Кодексом комерційного обліку; EIC-код ТКО не є заміною ідентифікатора особи – члена ГЕО».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Не змішувати ідентичність юридичного учасника та облікової точки; забезпечити переносимість членства й історію прав, доповнює GEO-03.

GEO-SUP-03

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

10.3.12. Якщо частка виробленої енергії, призначена споживачу за статичним алгоритмом, перевищує його фактичне споживання у даному розрахунковому інтервалі, неспожитий залишок автоматично перерозподіляється між іншими членами ГЕО або зараховується як надлишок генерації ГЕО.

ПРОПОЗИЦІЯ

> Викласти пункт 10.3.12: «У разі якщо частка виробленої та/або збереженої електричної енергії, визначена члену ГЕО за статичним алгоритмом, перевищує підтверджене споживання такого члена протягом розрахункового інтервалу, невикористаний обсяг розподіляється між іншими членами ГЕО у послідовності, попередньо визначеній зареєстрованим алгоритмом, або зараховується як надлишок генерації ГЕО відповідно до цього алгоритму. Розподілений члену обсяг за інтервал не може перевищувати його підтверджене споживання; сумарно розподілений обсяг не може перевищувати підтверджений доступний обсяг з урахуванням технологічних

> втрат і вимог Кодексу комерційного обліку. Дата початку дії та версія алгоритму фіксуються у порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Усунення неоднозначності «перерозподіляється або зараховується», відтворюваний алгоритм розрахунків і неможливість повторного зарахування того самого обсягу.

GEO-SUP-04

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

10.3.14. Обмін даними комерційного обліку (зчитування, перевірка, валідація 15-хвилинних або 60-хвилинних даних інтелектуальних лічильників), вимоги щодо програмного забезпечення ППКО для здійснення розрахунку обсягів розподілення електричної енергії та завантаження до Датахаб здійснюється згідно з вимогами, визначеними у Кодексі комерційного обліку електричної енергії.

ПРОПОЗИЦІЯ

> Після пункту 10.3.14 доповнити пунктом 10.3.14-1: «Дані комерційного обліку, що використовуються для внутрішнього розподілення обсягів електричної енергії ГЕО, зокрема дані розрахункових інтервалів, результати розподілення, залишкового споживання, статус валідації та сертифікації, повідомлення про виправлення, надаються ГЕО та уповноваженій ним особі у межах їхніх законних повноважень із дотриманням вимог щодо захисту персональних даних і комерційної інформації. Порядок і строки надання таких даних, їх машиночитаний формат, електронна автентифікація, реєстрація та відкликання повноважень, а також порядок реєстрації та використання віртуальної ТКО ГЕО визначаються Кодексом комерційного обліку електричної енергії та нормативними документами, прийнятими в установленому порядку. Дані технічної телеметрії не замінюють сертифікованих даних комерційного обліку».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Створити недискримінаційний інтерфейс для законних незалежних адміністраторів ГЕО. Не вимагати неіснуючого API: конкретна технічна реалізація визначається ККО та АКО.

GEO-SUP-01

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

10.3.15. Відносини між членами ГЕО, зокрема щодо алгоритмів розподілення виробленої та/або збереженої електричної енергії, розрахунків за вироблену та спожиту в межах громади електричну енергію регулюються відповідно до договору про участь у ГЕО, укладеного між ними відповідно до цивільного законодавства.

ПРОПОЗИЦІЯ

> Доповнити пункт 10.3.15 абзацом: «ГЕО може на підставі договору та/або довіреності визначити уповноважену особу для ведення реєстру членів ГЕО, обміну документами й даними комерційного обліку з належними учасниками ринку, адміністрування алгоритмів внутрішнього розподілення, підготовки розрахунків та повідомлень членам ГЕО – виключно в межах наданих повноважень і вимог законодавства про захист персональних даних. Таке уповноваження не є наданням особі статусу електропостачальника, оператора системи розподілу, адміністратора комерційного обліку або іншого ліцензованого статусу. Право ГЕО на зміну уповноваженої особи та отримання повного набору даних і документів, сформованих від імені ГЕО, не може бути обмежене договором про адміністрування».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Без незалежного договірного адміністратора малим ГЕО доведеться створювати власну IT-інфраструктуру; делегування технічних функцій не підміняє ліцензовані ринкові статуси.

GEO-SUP-07

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

10.3.16. Члени ГЕО сплачують оператору системи плату за послуги з розподілу або передачі електричної енергії відповідно до визначених для кожного з них обсягів електричної енергії, що транспортувалися мережами оператора системи (з урахуванням внутрішнього розподілу виробленої та/або збереженої електричної енергії), за тарифами, встановленими Регулятором.

ПРОПОЗИЦІЯ

> Доповнити пункт 10.3.16 абзацом: «Порядок визначення обсягів електричної енергії для нарахування плати за послуги з передачі та розподілу для членів ГЕО застосовується з урахуванням спеціальних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо операторів установок зберігання енергії, обов'язкових вимог до комерційного обліку та чинних тарифних методик. Внутрішнє розподілення обсягів ГЕО без належного документального підтвердження не змінює обсяги транспортування, визначені в установленому законодавством порядку».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Не переносити спеціальні правила УЗЕ на всі ГЕО автоматично. Для позитивного стимулу локального обміну окремо пропонується GEO-TAR-02 (робоча редакція, не подано).

GEO-TAR-02

РЕДАКЦІЯ ПРОЄКТУ

10.3.16. Члени ГЕО сплачують оператору системи плату за послуги з розподілу або передачі електричної енергії відповідно до визначених для кожного з них обсягів електричної енергії, що транспортувалися мережами оператора системи (з урахуванням внутрішнього розподілу виробленої та/або збереженої електричної енергії), за тарифами, встановленими Регулятором.

ПРОПОЗИЦІЯ

> Доповнити пункт 10.3.16 абзацом: «Для цілей застосування встановлених Регулятором диференційованих тарифів обсяг локального енергообміну визначається на підставі належних даних комерційного обліку, чинного алгоритму внутрішнього розподілення та підтверджених відповідним оператором системи критеріїв електричної належності ТКО до визначеної ділянки мережі. Порядок підтвердження такої належності, розрахунку відповідного обсягу, урахування мережевих втрат, резервування, системних витрат та застосування тарифів визначається окремою методикою Регулятора».

ОБҐРУНТУВАННЯ

Забезпечити можливість спеціального тарифу, але не створювати негайної пільги без методики. Окремо ініціювати тарифне провадження із класами: A – внутрішня мережа за однією РСС; B – один фідер/ТП; C – регіональна локалізована ділянка. Заборонити подвійний облік і перехресне субсидування.