

До НКРЕКП

Від: Зоркіна Антона В'ячеславовича

місце проживання: м. Київ, вул. Бучми 6-а, кв. 48

електронна пошта для отримання відповіді: don_er@ukr.net

Звернення громадянина щодо надання пропозицій та зауважень до проєктів постанов НКРЕКП

Я, Зоркін Антон В'ячеславович, звертаюся до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, як фізична особа відповідно до Закону України «Про звернення громадян». Прошу прийняти, зареєструвати та розглянути мої зауваження та пропозиції до проєктів постанов НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу», оприлюднених на офіційному вебсайті НКРЕКП 27 травня 2026 року.

Зауваження та пропозиції викладені у додатку до цього звернення.

Прошу врахувати надані пропозиції під час доопрацювання проєктів постанов НКРЕКП. Також прошу залучати мене до робочих нарад, консультацій та інших обговорень, пов'язаних із доопрацюванням зазначених проєктів постанов. Готовий долучитися до подальшого обговорення наданих зауважень та пропозицій, а також надати додаткові пояснення щодо запропонованих змін.

Додаток 1: Зауваження та пропозиції до проєктів постанов НКРЕКП на 10 арк.

09.06.2026

З повагою, Антон Зоркін

Документ підписано кваліфікованим електронним підписом

Зауваження та пропозиції до проєктів постанов НКРЕКП

I. Проєкт постанови «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»

1. У пункті 1 проєкту змін Кодексу, яким вносяться зміни до п. 2.1 розділу II Кодексу:

Визначення у підпункті 7) «автоматика гнучкого приєднання»: крім редакційної помилки («унеможлиблюють **виходу** параметрів» - має бути **вихід**, необхідно вилучити слова «**організаційні засоби**», оскільки «автоматика» зазвичай має бути технічним/програмно-технічним рішенням, а не організаційною процедурою;

Одночасно наведено два різні визначення одного й того самого терміна - «випробування в системі розподілу (випробування)» у підпунктах 10 та 11. Пропонуємо або об'єднати підпункти 10 та 11 в одне визначення, або залишити у пункті 2.1 лише визначення терміна, а положення щодо того, ким і на яких об'єктах проводяться випробування, перенести до відповідної процедурної норми Кодексу.

У пункті 2 проєкту змін Кодексу, яким вносяться зміни до глави 4.1:

2. В п. 1) перший та другий абзац пропоную викласти в редакції: «1) у главі 4.1: абзац одинадцятий пункту 4.1.2 доповнити знаками, цифрами та словами «, **пунктах 4.3.11-4.3.13** глави 4.3 та підпункті 4.6.11 глави 4.6 цього розділу»; після абзацу чотирнадцятого доповнити новим абзацом **п'ятнадцятим** такого змісту:»

3. В абзаці 13 п. 4.1.7.2. «технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення замовника (що має намір стати субкористувачем) не можуть виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж ОСП інших Користувачів» - імовірно необхідно замінити ОСП та ОСР.

4. П. 4.1.29 не передбачає дії ОСР у випадку, якщо ОСП або інші суб'єкти господарювання не відповіли на запит ОСР щодо надання технічних вимог. ОСП або інший суб'єкт господарювання може фактично блокувати видачу ТУ бездіяльністю.

Пропую додати правило, що якщо протягом 10 робочих днів відповідь не надана, вважається, що вимоги/технічні заходи відсутні, і ОСР продовжує процедуру видачі ТУ без них, а в подальшому заходи в мережах ОСП або цих суб'єктів, необхідні для приєднання замовника (за їх наявності), виконуються за рахунок ОСП або відповідних суб'єктів господарювання.

Також бажано прямо дописати, що вимоги ОСП/інших суб'єктів мають містити технічне обґрунтування: яке саме обмеження виникає, на якому елементі мережі, чому саме такі заходи необхідні.

5. У п.3) у змінах до п. 4.3.6 передбачено, що якщо замовник реалізує проєкт чергами, плата за потужність одразу прив'язується до всієї величини замовленої потужності. Це може створити суттєве фінансове навантаження на старті, особливо для великих ВДЕ, УЗЕ, промислових майданчиків або індустріальних парків, де фактичне введення потужності може розтягуватися на кілька років. Крім того, попередня оплата складової плати за потужність щодо всіх черг приєднання може створювати ризики не лише для замовника, але й для оператора системи. У разі якщо реалізація наступних черг приєднання відбуватиметься через

значний проміжок часу після отримання коштів, купівельна спроможність сплачених, але фактично не використаних коштів зменшуватиметься внаслідок інфляції та зміни вартості обладнання, матеріалів і робіт. Це може призвести до недостатності раніше сплачених коштів для реалізації наступних черг та, відповідно, до збитків оператора.

У разі черговості будівництва об'єкта замовника, доцільно передбачити можливість поетапної оплати складової плати за потужність пропорційно величині потужності відповідної черги (або за іншою логікою).

6. Доповнення пункту 4.3.12 зобов'язує ОСР надавати замовнику інформацію про енерговузли, мережеві обмеження, заходи в ПРСР та параметри енерговузлів. Водночас проєктом передбачено надання такої інформації протягом 5 робочих днів після видачі технічних умов, хоча вона оформлюється як додаток до ТУ. Доцільно передбачити надання цієї інформації одночасно з технічними умовами. На момент створення ТУ ця інформація вже наявна у оператора, оскільки саме на цих даних формуються технічні умови і визначаються необхідні технічні заходи. Надання цієї інформації після видачі технічних умов обмежує можливість замовника своєчасно оцінити обґрунтованість ТУ, вартість приєднання та доцільність їх оскарження.

7. У пункті 4.3.13:

- Передбачено поділ замовленої до приєднання потужності на **гарантовану постійну, гарантовану тимчасову, не гарантовану постійну та не гарантовану тимчасову**. Водночас проєкт не містить визначення цих категорій та не встановлює правових наслідків віднесення потужності до кожної з них, а також не визначає порядок переходу потужності з однієї категорії в іншу в процесі приєднання. Це може створити різне тлумачення технічних умов, договору про приєднання та подальшого паспорта точки розподілу.

Пропоную доповнити пункт 4.3.13 (або глосарій) положеннями, які визначають зміст кожної з категорій потужності, передбачити строк її дії, можливість/неможливість обмеження, порядок переходу з однієї категорії в іншу після виконання технічних заходів, а також документи, якими оформлюється така зміна.

- Проєкт не визначає наслідків невиконання ОСР технічних заходів у строк, визначений технічними умовами або ПРСР, унаслідок чого тимчасова не гарантована потужність може фактично залишатися не гарантованою невизначено тривалий час. Пропонується встановити правові наслідки порушення таких строків, зокрема обов'язок ОСР повідомляти замовника, обґрунтовувати причини затримки та вносити зміни до умов приєднання.

- Необхідно узгодити положення пункту 4.3.13 із Методикою формування плати за приєднання та визначити порядок фінансового врегулювання у разі зміни статусу потужності з не гарантованої на гарантовану.

- Обмеження сфери застосування гнучкого приєднання лише замовниками потужністю більше 1 МВт та з рівнем напруги в точці приєднання 20 кВ і вище потребує додаткового обґрунтування, оскільки може суттєво звузити можливості використання цього механізму. Доцільно передбачити можливість застосування гнучкого приєднання до об'єктів на рівні напруги 6–10 кВ **або** для всіх користувачів потужністю більше 1 МВт, за умов наявності технічної можливості, автоматики, обліку, телеметрії та відсутності негативного впливу на інших користувачів.

8. У п.6) у пункті 4.6.3 проєкту передбачено, що у разі розроблення замовником проєкту щодо виконання робіт зі створення потужності проєктом передбачено надання ОСР інформації про енерговузли, мережеві обмеження, заходи у ПРСР та параметри енерговузлів протягом **5 робочих днів від дати видачі технічних умов**. Доцільно передбачити надання цієї інформації одночасно з технічними умовами, оскільки на момент підготовки ТУ така інформація вже має бути наявна у ОСР і саме на її підставі визначаються технічні заходи.

Також доцільно уточнити, що завдання на проектування лінійної частини приєднання має формуватися з використанням термінології Кодексу, зокрема із зазначенням точки забезпечення потужності та точки приєднання, щоб уникнути неоднозначного тлумачення фрази “від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР”.

9. У пункті 4.8.2 проєкту передбачено, що ОСР після завершення робіт із забезпечення технічної можливості приєднання електроустановок замовника або його черги будівництва / пускового комплексу повідомляє замовника про готовність власних електричних мереж до підключення шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання. Водночас проєкт не визначає строк, протягом якого ОСР має направити таке повідомлення після фактичного завершення робіт. Це може створити ризик затягування подальших дій замовника, зокрема укладення договорів на ринку електричної енергії та подання заяви на підключення. Пропонується встановити конкретний строк направлення повідомлення.

Повідомлення про надання послуги з приєднання має містити не лише загальне підтвердження готовності мереж до підключення, а й перелік виконаних технічних заходів із зазначенням відповідних елементів мережі та документів, що підтверджують їх виконання. У додатку 5 вже є формулювання, що на письмову вимогу замовника ОСР має надати проєктно-технічну документацію та підтвердження виконання будівельно-монтажних робіт, тож доцільно перенести цю норму до п. 4.8.2.

У разі якщо технічні умови містили вимоги або технічні заходи ОСП чи інших суб'єктів господарювання, повідомлення про надання послуги з приєднання має містити інформацію про виконання або статус виконання таких заходів, оскільки без цього замовник не може перевірити повноту виконання технічних умов.

Окремо необхідно деталізувати зміст повідомлення у випадку приєднання окремої черги будівництва або пускового комплексу. У такому випадку повідомлення має містити величину потужності, доступної за відповідною чергою, окремо за напрямками відбору та/або відпуску, а у випадку гнучкого приєднання - також із зазначенням гарантованої / не гарантованої та постійної / тимчасової потужності.

10. У п. 7) Абзаци перший та другий пункту 4.8.5 потребують узгодження з пунктами 4.8.2 та 4.8.4, оскільки в запропонованій редакції одночасно передбачається, що факт надання послуги з приєднання підтверджується повідомленням про надання послуги, але фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання є подача напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення ввідного пристрою з комутаційним апаратом.

Такий підхід створює правову невизначеність щодо моменту завершення послуги з приєднання та співвідношення понять “приєднання” і “підключення”. Якщо підключення, відповідно до пункту 4.8.4 здійснюється після надання послуги з приєднання, то факт подачі напруги не може одночасно бути фактом надання послуги з приєднання. У такому випадку повідомлення про надання послуги з приєднання має підтверджувати завершення робіт зі створення технічної можливості приєднання та готовність мереж до підключення, а подача напруги має розглядатися як окремий етап підключення після надання послуги.

Доцільно чітко визначити, що фактом надання послуги з приєднання є завершення ОСР робіт із забезпечення технічної можливості приєднання та направлення замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання, а фактом підключення є первинна подача напруги в точку приєднання та встановлення/готовність ввідного пристрою з комутаційним апаратом.

11. У пункті 9) виправити неузгодженість нумерації у фразі: «визначеною пунктом **4.7.1** глави **4.1** цього розділу».

12. У пункті 10) у запропонованому новому абзаці пункту 4.13.5 міститься посилання на технічні вимоги, визначені “пунктом 4.12.2 цієї глави”. Ймовірно мається на увазі пункт 4.13.2.

Доцільно доповнити пункт 4.13.5 положенням щодо дій ОСР у разі встановлення невідповідності УЗЕ вимогам Кодексу або технічним вимогам. У такому випадку ОСР має надати заявнику письмовий мотивований перелік зауважень із зазначенням конкретних невідповідностей, норм Кодексу/технічних вимог, яким УЗЕ не відповідає, та порядку їх усунення. Після усунення зауважень повторне обстеження або розгляд документів має здійснюватися у визначений строк.

У пункті 3 проєкту змін Кодексу, яким вносяться зміни до розділу XI:

13. Пункт 1): у пункті 11.1.6 використано формулювання «напругою вище 20 кВ», тоді як у пункті 4.3.13 глави 4.3 розділу IV передбачено застосування гнучкого приєднання для об'єктів з рівнем напруги в точці приєднання «20 кВ та вище». Зазначені формулювання мають різний зміст та можуть призвести до неоднозначного застосування норми щодо об'єктів на рівні напруги 20 кВ. Пропонується уніфікувати формулювання.

Положення пункту 11.1.6 потребує узгодження з пунктом 4.3.13 глави 4.3 розділу IV, оскільки пункт 11.1.6 описує гнучке приєднання лише як надання не гарантованої потужності на тимчасовій основі, тоді як пункт 4.3.13 передбачає можливість гнучкого приєднання як на постійній (гарантована/не гарантована), так і на тимчасовій (гарантована/не гарантована) основі. Доцільно уточнити, що пункт 11.1.6 застосовується до всіх випадків гнучкого приєднання, передбачених пунктом 4.3.13, або прямо зазначити, що він регулює лише тимчасове гнучке приєднання.

Загалом термін «**гарантована потужність на тимчасовій основі**» потребує додаткового пояснення, бажано шляхом закріплення окремого визначення в Кодексі. У запропонованій редакції такий термін може тлумачитися як гарантована потужність, що надається лише **до виконання відповідних технічних заходів**. Водночас незрозуміло, чим така категорія відрізняється від **дозволеної гарантованої потужності**, які саме правові наслідки має її тимчасовий статус та як змінюється статус такої потужності після виконання відповідних технічних заходів. Пропонується прямо визначити, чи набуває така потужність після виконання технічних заходів статусу постійної гарантованої потужності, чи підлягає переоформленню / перерозподілу в межах інших категорій потужності, а також якими документами оформлюється така зміна. Аналогічно щодо терміну «**не гарантована потужність на тимчасовій основі**».

Положення щодо права замовника запропонувати виконання технічних заходів, необхідних для отримання всієї замовленої потужності як гарантованої, потребує процедурного уточнення. Доцільно визначити порядок подання та розгляду такої пропозиції, строки її розгляду ОСР, підстави для відмови, обов'язок ОСР надати мотивовану відповідь, а також наслідки погодження такої пропозиції для технічних умов, договору про приєднання, вартості та строків надання послуги.

Формулювання щодо тривалості тимчасового гнучкого приєднання потребує уточнення, оскільки використання конструкції «**та/або**» не дозволяє однозначно визначити кінцевий строк дії тимчасового статусу не гарантованої потужності. Пропонується передбачити, що строк тимчасового гнучкого приєднання має бути чітко визначений у технічних умовах, договорі про приєднання та паспорті точки розподілу шляхом зазначення конкретної дати або конкретної події, після настання якої відповідна потужність набуває статусу гарантованої.

14. Положення пунктів 11.2.3 та 11.2.5 щодо зазначення у паспорті точки розподілу величин дозволеної потужності відбору та відпуску гарантованої та не гарантованої необхідно узгодити з положеннями пункту 4.3.13, які передбачають також поділ потужності на постійну та тимчасову. Пропонується передбачити, що у паспорті точки розподілу зазначаються величини дозволеної потужності окремо за напрямками відбору та/або

відпуску із зазначенням її статусу: гарантована / не гарантована, постійна / тимчасова, а також строк або подія, до настання якої діє тимчасовий статус.

15. У додатку 3:

У пункті 10 додатку 3 доцільно передбачити можливість одночасного зазначення декількох типів електроустановок замовника, зокрема у випадку гібридних об'єктів, що поєднують споживання, виробництво електричної енергії та/або установку зберігання енергії.

Додаток 3 доцільно доповнити окремим блоком щодо наміру замовника застосувати гнучке приєднання, із можливістю зазначення бажаної величини гарантованої та не гарантованої потужності відповідного напрямку відбору та/або відпуску.

У заяві є пункт про бажання замовника здійснювати проєктування та/або будівництво лінійної частини приєднання / робіт зі створення потужності. Доцільно, щоб форма чітко розрізняла да дозволяла окремий вибір:

- проєктування лінійної частини;
- будівництво лінійної частини;
- проєктування робіт зі створення потужності;
- виконання робіт зі створення потужності.

16. У додатку 5:

- Повідомлення про надання послуги з приєднання, намагається одночасно бути і повідомленням, і актом приймання-передачі послуги (виконаних робіт). Доцільно розділити ці дві функції між двома окремими документами (як це зроблено в КСП).

- Фраза «**Зобов'язання виконані повністю**» не узгоджується з можливістю виконання робіт чергами / пусковими комплексами.

- У формі є поля для **замовленої потужності відпуску і замовленої потужності відбору**, але немає поділу на: гарантовану / не гарантовану; постійну / тимчасову; потужність за конкретною чергою; потужність, фактично доступну після виконання робіт. Замовнику важливо бачити не просто “замовлену” потужність, а **яку саме потужність він фактично отримав на цьому етапі**.

- Форма містить поле «**Існуюча дозволена (приєднана) потужність... __ кВт**», але нова концепція Кодексу вже розділяє потужність на **відбір і відпуск**. Тому треба зазначати окремо: існуюча дозволена потужність відбору; існуюча дозволена потужність відпуску.

- Треба узгодити поле про «можливість підключення власних мереж замовником» із 4.8.4. У додатку є поле: «Можливість підключення власних мереж Замовником: самостійно або ОСР у випадку необхідності відключення інших користувачів...». Це може створити плутанину, бо в п. 4.8.4 підключення після надання послуги здійснюється **ОСР безоплатно**. Треба чітко розмежувати: що саме може зробити замовник самостійно у своїх внутрішніх мережах; що є підключенням до мереж ОСР; коли підключення виконує виключно ОСР. Інакше виникає ризик різного тлумачення та питань безпеки.

17. У Додатку 8:

У разі передбачення технічними умовами черговості будівництва форма має містити окремий блок щодо кожної черги / пускового комплексу із зазначенням величини потужності, що надається в межах відповідної черги, окремо за напрямками відбору та/або відпуску, а у випадку гнучкого приєднання - також із зазначенням її статусу: гарантована / не гарантована, постійна / тимчасова.

Доцільно додати окремий блок щодо умов гнучкого приєднання, у якому зазначатимуться вид гнучкого приєднання, величина гарантованої та не гарантованої потужності за напрямками відбору/відпуску, постійний або тимчасовий характер такої потужності, строк або подія припинення тимчасового статусу, необхідність встановлення автоматики гнучкого

приєднання та технічні заходи, необхідні для отримання всієї замовленої потужності як гарантованої.

Доцільно розмежувати вимоги до електроустановок ОСР, ОСП та інших суб'єктів господарювання. У пункті 4.1.29 зазначено, що «ОСП протягом 10 робочих днів від дати звернення ОСР має надати вимоги (технічні заходи) ОСП (за наявності) або повідомити про їх відсутність. Вимоги (технічні заходи) ОСП включаються ОСР до технічних умов на приєднання в розділі **«Вимоги до електроустановок ОСП»**».

Додаток 8 доцільно доповнити посиланням на додаток до технічних умов із інформацією про енерговузли, наявні мережеві обмеження, заходи в ПРСР, строки їх реалізації та параметри відповідних енерговузлів. Така інформація має бути невід'ємною частиною технічних умов і надаватися одночасно з ними.

18. Додаток 9 доцільно доповнити окремим блоком розрахунку вартості плати за гнучке приєднання із зазначенням гарантованої та не гарантованої потужності відбору/відпуску, застосованих ставок, коефіцієнта вартості гнучкого приєднання та окремої складової лінійної частини.

19. У Додатку 11:

Запропонована форма містить поле щодо потужності генеруючих установок споживача, однак для цілей оцінки впливу на електричну мережу ключове значення має не лише встановлена потужність такої установки, а й максимальна потужність відпуску в мережу, у тому числі з урахуванням технічних засобів обмеження відпуску.

Проектом змін до глави 4.12 передбачається регулювання генеруючих установок з УЗЕ, однак форма заяви не містить достатньої деталізації параметрів УЗЕ у складі такої установки. Це може ускладнити оцінку режимів роботи об'єкта, зокрема щодо можливості відбору електричної енергії з мережі, заряджання УЗЕ, відпуску електричної енергії з УЗЕ в мережу та впливу такого об'єкта на електричну мережу.

20. Додаток «Особливості надання послуг з розподілу електричної енергії виробнику/оператору установки зберігання енергії» застосовується і до виробника, і до оператора УЗЕ, але місцями написаний тільки під виробника.

Доцільно передбачити, що в паспорті точки розподілу та/або в цих Особливостях зазначаються величини дозволеної потужності окремо за напрямками відбору та відпуску із зазначенням її статусу: гарантована / не гарантована, постійна / тимчасова

II. Проект постанови «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»

1. У пункті 1 проекту змін Кодексу:

Доцільно доповнити пункт 1.4 глави 1 розділу I визначеннями таких категорій або визначеннями понять «постійна потужність» та «тимчасова потужність», оскільки у подальших положеннях проекту використовується поділ потужності на гарантовану постійну, гарантовану тимчасову, не гарантовану постійну та не гарантовану тимчасову.

Визначення у підпункті 7) «автоматика гнучкого приєднання»: крім редакційної помилки («унеможлиблюють **виходу** параметрів» - має бути **вихід**, необхідно вилучити слова **«організаційні засоби»**, оскільки «автоматика» зазвичай має бути технічним/програмно-технічним рішенням, а не організаційною процедурою;

У пункті 2 проекту змін Кодексу, яким вносяться зміни до розділу III:

2. Пункт 1.7 - надто широке право ОСП припиняти / обмежувати видачу ТУ. Доцільно конкретизувати підстави, порядок, строк дії та межі застосування рішення ОСП щодо припинення або обмеження видачі технічних умов, а також передбачити порядок інформування замовників і Регулятора та можливість оскарження такого рішення. Крім того, доцільно уникати формулювання **«припинення видачі ТУ»**, натомість використовувати **«неможливість надання всієї замовленої потужності як гарантованої до виконання відповідних технічних заходів»**. Тобто ТУ все одно видаються, але в них фіксується гарантована / не гарантована потужність і шлях до повної гарантованої потужності.

Терміни гарантована та не гарантована потужність **на тимчасовій основі** потребують пояснення або окремого визначення. У запропонованій редакції незрозуміло, які правові наслідки має її тимчасовий статус та який статус вона набуває після виконання відповідних технічних заходів.

Тривалість визначається строком виконання заходів згідно з ПРСП **та/або** тривалістю виконання технічних заходів у межах послуги з приєднання. Якщо є кілька різних строків, треба чітко визначити, який із них є кінцевим, максимальним або пріоритетним. Інакше тимчасове гнучке приєднання може фактично стати невизначеним у часі. Строк тимчасового гнучкого приєднання має визначатися у технічних умовах, договорі про приєднання та паспорті точки передачі шляхом зазначення конкретної дати або конкретної події, після настання якої відповідна потужність змінює свій статус.

Проект не визначає наслідків невиконання ОСП у встановлений строк технічних заходів, необхідних для отримання замовником усієї замовленої потужності як гарантованої. Це може призвести до ситуації, коли тимчасова не гарантована потужність фактично залишатиметься не гарантованою невизначено тривалий час.

3. Пункт 7.4.5 - доцільно передбачити надання інформації про енерговузли, обмеження, заходи в ПРСП і параметри енерговузлів **одночасно з технічними умовами**. На момент підготовки ТУ така інформація вже має бути наявна в ОСП, оскільки саме на підставі даних про відповідні енерговузли, наявні мережеві обмеження, параметри мережі та заходи з розвитку формуються технічні умови і визначаються необхідні технічні заходи.

4. Пункт 7.10.5 - доцільно передбачити порядок дій **у разі відмови замовника** від підписання акта або надання ним мотивованих зауважень до акта. Зокрема, необхідно визначити строк для підписання акта, порядок подання зауважень, строк їх розгляду ОСП та наслідки безпідставного ухилення однієї зі сторін від підписання акта.

5. Пункт 7.15 - Проектом передбачено поділ замовленої до приєднання потужності на гарантовану постійну, гарантовану тимчасову, не гарантовану постійну та не гарантовану тимчасову. Водночас проєкт не містить визначення цих категорій, не встановлює правових наслідків віднесення потужності до кожної з них та не визначає порядок переходу потужності з однієї категорії в іншу в процесі приєднання.

6. Додаток 1 (тип А), Додаток 1 (тип Б), Додаток 1 (тип В):

Форма Додатку 1 (тип А) має назву заяви про приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, однак містить також поля щодо потужності відпуску, генеруючих установок та УЗЕ. Доцільно уточнити, що ця форма застосовується також до споживачів, які планують встановлення генеруючих установок та/або УЗЕ у власних мережах, або передбачити окремий блок / окрему форму для таких випадків.

Форму Додатку 1 (тип А) доцільно структурно розділити на окремі блоки щодо потужності відбору, потужності відпуску, генеруючих установок та УЗЕ. Це дозволить уникнути різного тлумачення заявлених параметрів, особливо для споживачів, які одночасно планують споживання, власну генерацію, УЗЕ або відпуск електричної енергії в мережу.

Форми Додатка 1 (тип А), Додатка 1 (тип Б) та Додатка 1 (тип В) необхідно узгодити з положеннями пункту 7.15 Кодексу щодо гнучкого приєднання. Зокрема, у формах заяв доцільно передбачити можливість зазначення наміру замовника отримати гнучке приєднання, а також бажаного розподілу замовленої потужності відповідного напрямку відбору та/або відпуску на гарантовану / не гарантовану та постійну / тимчасову.

Для всіх форм також у графіках введення потужностей за роками / чергами будівництва доцільно передбачити окреме зазначення потужності відбору та відпуску за кожною чергою, а у випадку гнучкого приєднання — також статусу такої потужності: гарантована / не гарантована, постійна / тимчасова.

7. Додаток 4 (тип А), Додаток 4 (тип Б), Додаток 4 (тип В):

Форми технічних умов необхідно узгодити з пунктом 7.15 Кодексу в частині відображення всіх категорій потужності, які можуть визначатися при гнучкому приєднанні: гарантована постійна, гарантована тимчасова, не гарантована постійна та не гарантована тимчасова, окремо за напрямками відбору та/або відпуску. Наявні форми не дозволяють коректно зафіксувати статус потужності, що може створити різне тлумачення технічних умов та подальшого паспорта точки передачі.

Доцільно доповнити окремим блоком щодо умов гнучкого приєднання, у якому зазначатиметься вид гнучкого приєднання, величина гарантованої та не гарантованої потужності за напрямками відбору/відпуску, постійний або тимчасовий характер такої потужності, строк або подія припинення тимчасового статусу, необхідність встановлення автоматики гнучкого приєднання та технічні заходи, необхідні для отримання всієї замовленої потужності як гарантованої.

У графіках введення потужностей за роками / чергами будівництва доцільно передбачити окреме зазначення потужності відбору та відпуску за кожною чергою, а у випадку гнучкого приєднання — також статусу такої потужності: гарантована / не гарантована, постійна / тимчасова.

Доцільно доповнити посиланням на додаток до технічних умов із інформацією про енерговузли, наявні мережеві обмеження, заходи в ПРСП, строки їх реалізації та параметри відповідних енерговузлів. Така інформація має бути невід'ємною частиною технічних умов і надаватися одночасно з ними.

8. Додаток 1 до Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії:

У таблиці «Перелік об'єктів електроенергетики» доцільно розділити колонку «Дозволена (договірна) потужність відпуску/відбору, кВт» на окремі колонки щодо дозволеної потужності відпуску та дозволеної потужності відбору.

Форму доцільно доповнити можливістю зазначення статусу дозволеної потужності за кожним об'єктом: гарантована / не гарантована, постійна / тимчасова, окремо за напрямками відпуску та/або відбору.

III. Проект постанови «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»

1. У пункті 1 проекту змін до Методики, яким вносяться зміни до глави 1:

Доцільно розширити перелік обов'язкових документів, що завантажуються на вкладку «землевідведення». Окрім повідомлень замовнику про збільшення строку надання послуги з приєднання, оператор системи має завантажувати документи, що підтверджують фактичне здійснення ним заходів із землевідведення: звернення до органів державної влади, органів

місцевого самоврядування, землевласників або землекористувачів; отримані відповіді; зауваження до поданих документів; документи щодо усунення таких зауважень; повторні звернення; інші документи, що підтверджують перебіг процедури.

Перелік документів у вкладці «**стан виконання заходів**» доцільно доповнити документами, які підтверджують фактичне проходження ключових етапів виконання робіт, зокрема проєктування, експертизи, закупівель, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт. Це дозволить системі моніторингу відображати не лише формальний статус приєднання, а й фактичний стан виконання заходів.

Виключення абзацу другого пункту 1.7 потребує додаткового обґрунтування або одночасного врегулювання відповідного питання в Кодексі систем розподілу чи іншому положенні Методики. У разі відсутності такої норми може виникнути невизначеність щодо порядку визначення відстані для цілей класифікації приєднання як стандартного або нестандартного для електроустановок I та II категорії надійності електропостачання.

Доцільно передбачити **наслідки несвоєчасного внесення інформації** або незавантаження обов'язкових документів до системи моніторингу приєднань. Зокрема, незавантаження документа, який підтверджує відповідний статус або етап процедури приєднання, має вважатися порушенням порядку ведення системи моніторингу та не повинно створювати негативних наслідків для замовника.

2. У пункті 2 проєкту змін до Методики, яким вносяться зміни до глави 4:

Пункт 2 проєкту потребує уточнення в частині порядку визначення складової плати за приєднання потужності у випадку одночасного замовлення потужності відбору та відпуску. Доцільно прямо передбачити, що така складова визначається як **сума окремих добутків** величини потужності відбору та відповідної ставки для електроустановок, призначених для споживання, і величини потужності відпуску та відповідної ставки для електроустановок, призначених для виробництва.

Також необхідно уточнити, що плата нараховується лише **щодо додаткової потужності** відбору та/або відпуску, яка створюється або збільшується в межах приєднання, без повторного нарахування плати за вже дозволену до використання потужність. Окремо слід передбачити, що **для гнучкого приєднання застосовується спеціальний порядок розрахунку** з урахуванням гарантованої та не гарантованої потужності.

3. У пункті 3 проєкту змін до Методики, яким вносяться зміни до глави 5:

До підпункту 1):

Запропонована редакція пункту 5.1 Методики потребує доопрацювання в частині коректності формули та визначення складових плати за нестандартне приєднання «під ключ».

- у формулі визначено одиницю виміру результату як «тис. грн/кВт», проте, одиницею виміру має бути «тис. грн».

- у тексті пункту наявна неузгодженість у позначенні плати: «Пвст» та «Пнст».

- доповнити пункт 5.1 фразою, що **формула не застосовується для гнучкого приєднання**, для якого передбачається спеціальний порядок розрахунку згідно пункту 5.11.

До підпункту 6):

- у формулі визначено одиницю виміру результату як «тис. грн/кВт», проте, одиницею виміру має бути «тис. грн».

- доцільно узгодити формулу плати за гнучке приєднання з категоріями потужності, які передбачаються Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі. Методика має визначати, чи впливає постійний або тимчасовий статус гарантованої / не гарантованої потужності на розмір плати, порядок оплати та подальше фінансове врегулювання.

- у п. 5.1 для активного споживача є спеціальна логіка: потужність відпуску враховується понад 50% дозволеної договірної потужності споживання. В формулі гнучкого приєднання такої логіки нема. Отже доцільно доопрацювати формулу або пояснити різний підхід до формування плати.

08.06.2026 № 31340/1001

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій до
проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 27 травня 2026 року про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – **постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (щодо імплементації Закону України № 4777) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»** надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

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

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 6 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

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



для фізичних клієнтів:

+38 (056) 790 99 00
+38 (066) 790 99 00
+38 (067) 790 99 00
+38 (063) 790 99 00



для юридичних клієнтів:

+38 (067) 522 21 12

Передавайте покази, дізнавайтесь
про відключення, замовляйте
послуги в чат-боті або на сайті



Вайбер



Телеграм



Сайт

№24300/1-26 від 08.06.2026

Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції ОСР	Обґрунтування
1.11. Система моніторингу приєднань згідно з вимогами Кодексу систем розподілу автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус. Дати Інформація щодо надходження заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання. Обов'язкові для завантаження документи на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються ОСП/ОСР у день внесення відповідної інформації, яку підтверджують ці документи. Інша інформація до системи моніторингу приєднань заноситься ОСП/ОСР не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання. Обов'язковими для завантаження є такі документи на вкладках: «заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень); «ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання, рахунок на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (за наявності), вимоги (технічні заходи) ОСП/інших суб'єктів господарювання, виконання яких необхідне в електричних	Обов'язковими для завантаження документами на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються ОСП/ОСР у день внесення відповідної інформації: «заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень); «ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання, рахунок на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (за наявності), вимоги (технічні заходи) ОСП/інших суб'єктів господарювання, виконання яких необхідне в електричних	Для перевірки в ОСР коректності даних внесених в Систему моніторингу та наявності всіх підписаних з обох боків обов'язкових документів.

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції ОСР	Обґрунтування
мережах ОСП/інших суб'єктів господарювання для забезпечення технічної можливості приєднання, які були надані ОСР для включення в технічні умови замовника); «землевідведення» (листи щодо повідомлення замовників про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання (будівництво ділянки КЛ, ПЛ (із встановленням нових опор), ТП, РН)); «етап виконання заходів» (технічні рішення до проєктно-конструкторської документації, у тому числі розробленої замовником (із зауваженнями чи погодження НКД без зауважень), звернення замовника щодо направлення звернення щодо розгляду НКД); «завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання, наспорт точки розподілу/передачі та заява приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у випадку, передбаченому пунктом 4.8.3 цього Кодексу, додаткові угоди до договорів про приєднання, у тому числі щодо продовження строків надання послуг з приєднань);	мережах ОСП/інших суб'єктів господарювання для забезпечення технічної можливості приєднання, які були надані ОСР для включення в технічні умови замовника); «завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання) Завантаження інших обов'язкових документів допускається не пізніше 5 робочих днів з дня відображення даних в звітності, зокрема: «землевідведення» (листи щодо повідомлення замовників про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних	

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції ОСР	Обґрунтування
завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.	об'єктів електроенергетики, повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання (будівництво ділянки КЛ, ПЛ (із встановленням нових опор), ТП, РП)); «стан виконання заходів» (технічні рішення до проєктно-кошторисної документації, у тому числі розробленої замовником (із зауваженнями чи погодження ПКД без зауважень), звернення замовника щодо направлення звернення щодо розгляду ПКД); «паспорт точки розподілу/передачі та заява-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії» у випадку, передбаченому пунктом 4.8.3 цього Кодексу, додаткові угоди до договорів про приєднання, у тому числі щодо продовження строків надання послуг з приєднань); завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.	
4.5. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює перевірку та аналіз наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу відповідно до <u>пункту 1.4</u> глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проєктної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, які відповідають критеріям нестандартного приєднання, окрім приєднань, розрахунок плати за приєднання для яких виконувався без застосування цієї Методики.	4.5. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює перевірку та аналіз наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проєктної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, які відповідають критеріям нестандартного приєднання, крім приєднань, для яких розрахунок плати за приєднання здійснювався без застосування цієї Методики, а також приєднань, виконаних	Норму приведено у відповідність до Закону України «Про ринок електричної енергії» та пунктів 4.3.11, 4.3.12 Кодексу систем розподілу, враховуючи відсутність у ОСР повноважень щодо перевірки кошторисної документації та обов'язок повернення замовнику коштів за приєднання за мінусом фактично понесених витрат, і тому повипливати на ціну обладнання та робіт обраного Замовником не може. Фактично вплив на дефіцит/профіцит коштів ОСР при цих приєднаннях відсутній

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції ОСР	Обґрунтування
Проведення оператором системи розподілу розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, згідно з пунктом 1.4 глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів.	відповідно до положень пунктів 4.3.11 та 4.3.12 Кодексу систем розподілу.....	
5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт}_{\text{нст}}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання. Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами. У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді. Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання. Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього	5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт}_{\text{нст}}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання (крім реалізованих приєднань згідно пункту 4.3.11 та 4.3.12 розділу 4 Кодексу оператора систем розподілу). Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами. У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді. Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання. Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього	При нестандартному приєднанню з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання ОСР повертає кошти Замовнику згідно кошторисної документації, в зв'язку з чим вплив на дефіцит/профіцит коштів ОСР при приєднанні відсутній.

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції ОСР	Обґрунтування
переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками. ...	переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками. ...	
ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання в новій редакції	ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання в новій редакції	
	Передбачити можливість відображення номера ТУ при роботі з карткою на кожній вкладці, в яких знаходимось в даний час.	Приведення у відповідність до КСР
	Колонки 33-48: зробити доступними для внесення змін колонки «33-48» до моменту внесення дати закінчення проєктування.	Приведення у відповідність до КСР
	Враховувати терміни землевідведення та будівництва при розрахунку строків надання послуги	Приведення у відповідність до КСР
	Колонки 68-74: якщо ТУ без робіт ОСР, то в колонці "68" налаштувати можливість проставити прочерк Якщо по ТУ "лінійна частина приєднання" без розробки ПКД ОСР, то в колонці "68" налаштувати можливість проставити прочерк. Якщо по ТУ "лінійна частина приєднання" без будівництва лінійної частини, то в колонках "69-74" налаштувати можливість проставити прочерк	Приведення у відповідність до КСР
	Колонка 134: Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання (за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акту про надання послуги з приєднання)/ Видалити за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акту про надання послуги з приєднання), так як ми обов'язково беремо в Моніторингу номер Повідомлення.	Приведення у відповідність до КСР
	147-156 налаштувати зміну статусу при внесенні документів у систему Моніторинг	Приведення у відповідність до КСР

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції ОСР	Обґрунтування
	Налаштувати можливість перевірки наявності документів в Системі для обов'язкових пакетів (заява, ТУ, Повідомлення)	Приведення у відповідність до КСР

08.06.2026 № 45/7272-вих
На № _____ від _____

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Комерційна, 8
84302, м. Краматорськ, Краматорський р-н,
Донецька обл., Україна
Поштова адреса:
Запорізьке шосе, 22,
49111, м. Дніпро, Україна

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ
ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
Члену НКРЕКП
Руслану СЛОБОДЯНУ
вул. Сім'ї Бродських, 19
м. Київ, 03057
box@nerc.gov.ua

Шановний пане Руслане!

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» направляє пропозиції щодо внесення змін до Кодексу системи розподілу та Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі або системи розподілу.

Додатки:

1. Пропозиції щодо внесення змін до Кодексу системи розподілу (в одному примірнику на 30 аркушах).
2. Пропозиції щодо внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі або системи розподілу (в одному примірнику на 7 аркушах).

ОПЕРАЦІЙНИЙ ДИРЕКТОР



Дмитро ШПУТАЛОВ

ДепРМТП, Матвієнко Т.В.
Тел. +38 (095) 575-09-21



для фізичних клієнтів:

+38 (096) 450 04 73

+38 (099) 450 04 73

+38 (063) 450 04 73



для юридичних клієнтів:

+38 (067) 885 48 89

Передавайте покази, дізнавайтесь
про відключення, замовляйте
послуги в чат-боті або на сайті



Вайбер



Телеграм



Сайт

Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції ОСР	Обґрунтування
1.11. Система моніторингу приєднань згідно з вимогами Кодексу систем розподілу автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус. Дані Інформація щодо надходження заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання. Обов'язкові для завантаження документи на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються ОСП/ОСР у день внесення відповідної інформації, яку підтверджують ці документи. Інна інформація до системи моніторингу приєднань заноситься ОСП/ОСР не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання. Обов'язковими для завантаження є такі документи на вкладках: «заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви	Обов'язковими для завантаження документами на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються ОСП/ОСР у день внесення відповідної інформації: «заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви	Для перевірки в ОСР коректності даних внесених в Систему моніторингу та наявності всіх підписаних з обох боків обов'язкових документів.

про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень);

«ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання, **рахунок на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (за наявності), вимоги (технічні заходи) ОСП/інших суб'єктів господарювання, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП/інших суб'єктів господарювання для забезпечення технічної можливості приєднання, які були надані ОСР для включення в технічні умови замовника**);

~~«землевідведення» (листи щодо повідомлення замовників про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання (будівництво ділянки КЛ, ПЛ (із встановленням нових опор), ТН, РН));~~

~~«етап виконання заходів» (технічні рішення до проєктно-конструкторської документації, у тому числі розробленої замовником (із зауваженнями чи погодження НКД без зауважень), звернення замовника щодо направлення звернення щодо розгляду НКД);~~

«завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання, **паспорт точки**

про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень);

«ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання, **рахунок на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (за наявності), вимоги (технічні заходи) ОСП/інших суб'єктів господарювання, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП/інших суб'єктів господарювання для забезпечення технічної можливості приєднання, які були надані ОСР для включення в технічні умови замовника**);

«завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання)

~~розподілу/передачі та заява приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у випадку, передбаченому пунктом 4.8.3 цього Кодексу, додаткові угоди до договорів про приєднання, у тому числі щодо продовження строків надання послуг з приєднань);~~

Завантаження інших обов'язкових документів допускається не пізніше 5 робочих днів з дня відображення даних в звітності, зокрема:

«землевідведення» (листи щодо повідомлення замовників про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання (будівництво ділянки КЛ, ПЛ (із встановленням нових опор), ТП, РП));

«стан виконання заходів» (технічні рішення до проєктно-кошторисної документації, у тому числі розробленої замовником (із зауваженнями чи погодження ПКД без зауважень), звернення замовника щодо направлення звернення щодо розгляду ПКД);

«паспорт точки розподілу/передачі та заява-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії» у випадку, передбаченому пунктом 4.8.3 цього Кодексу, додаткові угоди до договорів про приєднання, у тому

завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.	числі щодо продовження строків надання послуг з приєднань); завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.	
4.5. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює перевірку та аналіз наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проектної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, які відповідають критеріям нестандартного приєднання, окрім приєднань, розрахунок плати за приєднання для яких виконувався без застосування цієї Методики. Проведення оператором системи розподілу розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, згідно з пунктом 1.4 глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів.	4.5. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює перевірку та аналіз наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проектної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, які відповідають критеріям нестандартного приєднання, крім приєднань, для яких розрахунок плати за приєднання здійснювався без застосування цієї Методики, а також приєднань, виконаних відповідно до положень пунктів 4.3.11 та 4.3.12 Кодексу систем розподілу.....	Норму приведено у відповідність до Закону України «Про ринок електричної енергії» та пунктів 4.3.11, 4.3.12 Кодексу систем розподілу, враховуючи відсутність у ОСР повноважень щодо перевірки кошторисної документації та обов'язок повернення замовнику коштів за приєднання за мінусом фактично понесених витрат, і тому повипливати на ціну обладнання та робіт обраного Замовником не може. Фактично вплив на дефіцит/профіцит коштів ОСР при цих приєднаннях відсутній
5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт}_{\text{нст}}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання. Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами.	5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт}_{\text{нст}}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання (крім реалізованих приєднань згідно пункту 4.3.11 та 4.3.12 розділу 4 Кодексу оператора систем розподілу). Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими	При нестандартному приєднанню з проектуванням замовником лінійної частини приєднання ОСР повертає кошти Замовнику згідно кошторисної документації, в зв'язку з чим вплив на дефіцит/профіцит коштів ОСР при приєднанні відсутній.

У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді. Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання. Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками. Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.	витратами, виконаних господарським і підрядним способами. У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді. Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання. Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками. Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких	
---	---	--

	завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.	
ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання в новій редакції	ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання в новій редакції	
	Передбачити можливість відображення номера ТУ при роботі з картою на кожній вкладці, в яких знаходимось в даний час.	Приведення відповідність до КСР у
	Колонки 33-48: зробити доступними для внесення змін колонки «33-48» до моменту внесення дати закінчення проєктування.	Приведення відповідність до КСР у
	Враховувати терміни землевідведення та будівництва при розрахунку строків надання послуги	Приведення відповідність до КСР у
	Колонки 68-74: якщо ТУ без робіт ОСР, то в колонці "68" налаштувати можливість проставити прочерк Якщо по ТУ "лінійна частина приєднання" без розробки ПКД ОСР, то в колонці "68" налаштувати можливість проставити прочерк. Якщо по ТУ "лінійна частина приєднання" без будівництва лінійної частини, то в колонках "69-74" налаштувати можливість проставити прочерк	Приведення відповідність до КСР у
	Колонка 134: Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання (за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акту про надання послуги з приєднання)/ Видалити за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акту про надання послуги з приєднання), так як ми обов'язково беремо в Моніторингу номер Повідомлення.	Приведення відповідність до КСР у

	147-156 налаштувати зміну статусу при внесенні документів у систему Моніторинг	Приведення відповідності до КСР	у
	Налаштувати можливість перевірки наявності документів в Системі для обов'язкових пакетів (заява, ТУ, Повідомлення)	Приведення відповідності до КСР	у

15.06.2026 № 1/06/29752
На № _____ від _____

Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
буд.19, вул. Сім'ї Бродських
м. Київ, 03057

Щодо надання пропозицій

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» направляє на розгляд НКРЕКП пропозиції щодо внесення змін до Кодексу систем розподілу, Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, а також пропозиції до Постанови НКРЕКП N 406 від 26 квітня 2022 року. Просимо розглянути направлені пропозиції на найближчому засіданні робочої групи в зв'язку з нагальністю питання.

Додатки:

1. Пропозиції змін до Постанови № 310 від 14.03.20218 «Про затвердження Кодексу систем розподілу».
2. Пропозиції змін до Постанови № 1965 від 18.12.20218 «Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу».
3. Пропозиції змін до Постанови N 406 від 26 квітня 2022 року.

Генеральний директор



Денис БОНДАР



для фізичних клієнтів:

+38 (044) 202 15 88
+38 (067) 210 15 88
+38 (050) 210 15 88
+38 (073) 202 15 88



для юридичних клієнтів:

+38 (044) 201 58 58

Передавайте покази, дізнавайтесь
про відключення, замовляйте
послуги в чат-боті або на сайті



Вайбер



Телеграм



Сайт

Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції ОСР	Обґрунтування
1.11. Система моніторингу приєднань згідно з вимогами Кодексу систем розподілу автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус. Дати Інформація щодо надходження заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання. Обов'язкові для завантаження документи на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються ОСП/ОСР у день внесення відповідної інформації, яку підтверджують ці документи. Інша інформація до системи моніторингу приєднань заноситься ОСП/ОСР не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання. Обов'язковими для завантаження є такі документи на вкладках: «заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень); «ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання, рахунок	Обов'язковими для завантаження документами на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються ОСП/ОСР у день внесення відповідної інформації: «заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень); «ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання, рахунок	Для перевірки в ОСР коректності даних внесених в Систему моніторингу та наявності всіх підписаних з обох боків обов'язкових документів.

на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (за наявності), вимоги (технічні заходи) ОСП/інших суб'єктів господарювання, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП/інших суб'єктів господарювання для забезпечення технічної можливості приєднання, які були надані ОСР для включення в технічні умови замовника);

~~«землевідведення» (листи щодо повідомлення замовників про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання (будівництво ділянки КЛ, ПЛ (із встановленням нових опор), ТН, РН));~~

~~«стан виконання заходів» (технічні рішення до проєктно-кошторисної документації, у тому числі розробленої замовником (із зауваженнями чи погодження НКД без зауважень), звернення замовника щодо направлення звернення щодо розгляду НКД);~~

«завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання, ~~паспорт точки розподілу/передачі та заява приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у випадку, передбаченому пунктом 4.8.3 цього Кодексу, додаткові угоди до~~

на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (за наявності), вимоги (технічні заходи) ОСП/інших суб'єктів господарювання, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП/інших суб'єктів господарювання для забезпечення технічної можливості приєднання, які були надані ОСР для включення в технічні умови замовника);

«завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання)

~~договорів про приєднання, у тому числі щодо продовження строків надання послуг з приєднань);~~

Завантаження інших обов'язкових документів допускається не пізніше 5 робочих днів з дня відображення даних в звітності, зокрема:

«землевідведення» (листи щодо повідомлення замовників про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання (будівництво ділянки КЛ, ПЛ (із встановленням нових опор), ТП, РП));

«стан виконання заходів» (технічні рішення до проектно-кошторисної документації, у тому числі розробленої замовником (із зауваженнями чи погодження ПКД без зауважень), звернення замовника щодо направлення звернення щодо розгляду ПКД);

«паспорт точки розподілу/передачі та заява-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії» у випадку, передбаченому пунктом 4.8.3 цього Кодексу, додаткові угоди до договорів про приєднання, у тому числі щодо продовження строків надання послуг з приєднань);

завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.

завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.

4.5. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює перевірку та аналіз наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проєктної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, які відповідають критеріям нестандартного приєднання, окрім приєднань, розрахунок плати за приєднання для яких виконувався без застосування цієї Методики. Проведення оператором системи розподілу розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, згідно з пунктом 1.4 глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів.	4.5. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює перевірку та аналіз наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проєктної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, які відповідають критеріям нестандартного приєднання, крім приєднань, для яких розрахунок плати за приєднання здійснювався без застосування цієї Методики, а також приєднань, виконаних відповідно до положень пунктів 4.3.11 та 4.3.12 Кодексу систем розподілу.....	Норму приведено у відповідність до Закону України «Про ринок електричної енергії» та пунктів 4.3.11, 4.3.12 Кодексу систем розподілу, враховуючи відсутність у ОСР повноважень щодо перевірки кошторисної документації та обов'язок повернення замовнику коштів за приєднання за мінусом фактично понесених витрат, і тому повипливати на ціну обладнання та робіт обраного Замовником не може. Фактично вплив на дефіцит/профіцит коштів ОСР при цих приєднаннях відсутній
5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт.нст}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання. Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами. У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по	5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт.нст}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання (крім реалізованих приєднань згідно пункту 4.3.11 та 4.3.12 розділу 4 Кодексу оператора систем розподілу). Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами. У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по	При нестандартному приєднанню з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання ОСР повертає кошти Замовнику згідно кошторисної документації, в зв'язку з чим вплив на дефіцит/профіцит коштів ОСР при приєднанні відсутній.

фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді. Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання. Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками. Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.	фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді. Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання. Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками. Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.	
ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання в новій редакції	ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання в новій редакції	

	Передбачити можливість відображення номера ТУ при роботі з карткою на кожній вкладці, в яких знаходимось в даний час.	Приведення відповідність до КСР	у
	Колонки 33-48: зробити доступними для внесення змін колонки «33-48» до моменту внесення дати закінчення проєктування.	Приведення відповідність до КСР	у
	Враховувати терміни землевідведення та будівництва при розрахунку строків надання послуги	Приведення відповідність до КСР	у
	Колонки 68-74: якщо ТУ без робіт ОСР, то в колонці "68" налаштувати можливість проставити прочерк Якщо по ТУ "лінійна частина приєднання" без розробки ПКД ОСР, то в колонці "68" налаштувати можливість проставити прочерк. Якщо по ТУ "лінійна частина приєднання" без будівництва лінійної частини, то в колонках "69-74" налаштувати можливість проставити прочерк	Приведення відповідність до КСР	у
	Колонка 134: Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання (за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акту про надання послуги з приєднання)/ Видалити за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акту про надання послуги з приєднання), так як ми обов'язково беремо в Моніторингу номер Повідомлення.	Приведення відповідність до КСР	у
	147-156 налаштувати зміну статусу при внесенні документів у систему Моніторинг	Приведення відповідність до КСР	у
	Налаштувати можливість перевірки наявності документів в Системі для обов'язкових пакетів (заява, ТУ, Повідомлення)	Приведення відповідність до КСР	у

08.06.2026 №. 31376/2/06/1

На № _____ від _____

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

буд.19, вул. Сім'ї Бродських

м. Київ, 03057

Щодо надання пропозицій

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» розглянуто проект Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» та направляє на розгляд НКРЕКП пропозиції щодо внесення змін до Кодексу систем розподілу.

Додатки:

1. Порівняльна таблиця до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»

В.о. генерального директора

Володимир ТОЛОЧКО

**для фізичних клієнтів:**

+38 (044) 202 15 88
+38 (067) 210 15 88
+38 (050) 210 15 88
+38 (073) 202 15 88

**для юридичних клієнтів:**

+38 (044) 201 58 58

Передавайте покази, дізнавайтесь
про відключення, замовляйте
послуги в чат-боті або на сайті



Вайбер



Телеграм



Сайт

Пропозиції змін до Постанови № 1965 від 18.12.20218 «Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»

Пропозиції ОСР	Обґрунтування
<u>РОЗДІЛ 2</u> Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж. Варіант І. 2.5. Вартість будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт визначається з урахуванням: при виконанні робіт господарським способом використовуються норми часу на виконання робіт працівниками відповідно до Кошторисних норм України у будівництві «Настанова з визначення вартості будівництва», затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 01 листопада 2021 року № 281 (далі — Настанова) з урахуванням норм Постанови № 1512 від 19.11.2025 зі змінами та доповненнями, та з урахуванням фактичної заробітної плати персоналу оператора системи передачі або розподілу; при виконанні робіт підрядним способом використовується Настанова затверджена наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 01 листопада 2021 року № 281 з урахуванням норм Постанови № 1512 від 19.11.2025 зі змінами та доповненнями та Порядок розрахунку розміру кошторисної заробітної плати, який враховується при визначенні вартості будівництва об'єктів, затверджений наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 20 жовтня 2016 року № 281 та зареєстрований у Міністерстві юстиції України 11 листопада 2016 року за № 1469/29599, виходячи з фактично виконаних обсягів робіт і вартості фактично використаних матеріалів.	Запропоновані зміни до постанови обумовлені необхідністю приведення порядку формування вартості приєднання у відповідність до актуальних вимог державного регулювання та економічних умов в період дії воєнного стану. Зокрема, з урахуванням набрання чинності постановою КМУ №1512 зі змінами та доповненнями, якою встановлено спеціальні підходи до визначення вартості будівництва, виникає потреба застосування актуальних показників заробітної плати
Варіант ІІ. 2.5. Вартість будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт визначається з урахуванням: при виконанні робіт господарським способом розрахунок заробітної плати та кошторисних нарахувань вкинується відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва використовуються норми часу на виконання робіт працівниками відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва з урахуванням норм Постанови № 1512 від 19.11.2025 зі змінами та доповненнями Кошторисних норм України у будівництві «Настанова з визначення вартості будівництва», затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 01 листопада 2021 року № 281 (далі — Настанова) та з урахуванням фактичної заробітної плати персоналу оператора системи передачі або розподілу; при виконанні робіт підрядним способом розрахунок заробітної плати та кошторисних нарахувань вкинується відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва з урахуванням норм Постанови № 1512 від 19.11.2025 зі змінами та доповненнями та Порядок розрахунку розміру кошторисної заробітної плати, який враховується при визначенні вартості будівництва об'єктів, затверджений наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 20 жовтня 2016 року № 281 та зареєстрований у Міністерстві юстиції України 11 листопада 2016 року за № 1469/29599, виходячи з фактично виконаних обсягів робіт і вартості фактично використаних матеріалів.	Зміни які забезпечать можливість дотримання вимог без постійної зміни Методики

РОЗДІЛ 3

Плата за стандартне приєднання

Варіант I.

3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{міст}}^{\text{опт}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж, за базовий період окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.

Додатково проводиться окремий аналіз не менш як по чотирьом кошторисах виконаних приєднань господарським і підрядним способами з найбільшими витратами:

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів.

У разі, якщо фактична кількість наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання та/або місцевості менша чотирьох, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді.

Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, **(крім рівня заробітної плати, який розраховується відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва)**, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.

Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта ~~1,4~~ **1,2 (1,5 для 2026 року)** для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань.

У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.

Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.

Необхідність перегляду коефіцієнта, що застосовується до вартісних показників матеріалів та обладнання, зумовлена суттєвими змінами цінової кон'юнктури у 2024–2026 роках, зокрема стрімким зростанням вартості металопродукції, кабельної продукції, електротехнічного обладнання, а також логістичних витрат.

Застосування коефіцієнта на рівні 1,5 для 2026 року обґрунтовується необхідністю врахування пікового рівня зростання цін, що спостерігається у поточному періоді, та забезпечення коректного відображення фактичних витрат операторів систем розподілу при виконанні приєднань.

Встановлення базового коефіцієнта на рівні 1,2 для інших періодів спрямоване на:

урахування системного інфляційного впливу на вартість матеріально-технічних ресурсів;

забезпечення більш наближеного до ринкового рівня індикативних цін;

підвищення точності визначення дефіциту/профіциту коштів.

Запропонований диференційований підхід до встановлення коефіцієнта дозволяє:

забезпечити адаптивність розрахунків до поточних економічних умов;

мінімізувати викривлення фінансових результатів ОСР;

забезпечити економічно обґрунтований рівень вартості послуг з приєднання.

Зазначені зміни спрямовані на підвищення достовірності розрахунків та забезпечення балансу інтересів між ОСР та замовниками послуг приєднання.

Варіант II.

3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{місц}}^{\text{опт}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж, за базовий період окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.

Додатково проводиться окремий аналіз не менш як по чотирьом кошторисах виконаних приєднань господарським і підрядним способами з найбільшими витратами:

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів.

У разі, якщо фактична кількість наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання та/або місцевості менша чотирьох, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді.

Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, **(крім рівня заробітної плати, який розраховується відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва)**, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.

Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань.

У разі виявлення суттєвого відхилення вартісних показників на окремі види матеріалів та/або обладнання від індикативних цін, що використовуються при розрахунках, НКРЕКП має право здійснити їх перегляд із урахуванням актуального рівня ринкових цін.

Оновлені індикативні показники застосовуються при проведенні відповідних розрахунків та надаються оператору системи розподілу на його запит.

У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, або у випадку значного коливання цін граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.

Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.

Необхідність внесення змін зумовлена потребою забезпечення актуальності та достовірності індикативних цінових показників, що застосовуються при розрахунку вартості послуг з приєднання та визначенні дефіциту/профіциту коштів.

Існуючий підхід не завжди враховує оперативні зміни ринкової кон'юнктури, що призводить до ризиків викривлення фактичних витрат ОСР та некоректного визначення вартості послуг.

Запровадження механізму перегляду індикативних цін НКРЕКП у разі їх суттєвого відхилення від ринкових дозволить підвищити точність розрахунків, забезпечити збалансованість інтересів сторін та мінімізувати фінансові ризики.

Крім того, надання оновлених показників на запит ОСР сприятиме уніфікованому та прозорому підходу до формування вартості приєднань.

Варіант III.

3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації ^(К_{місц}_{опт.ст}) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж, за базовий період окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.

Додатково проводиться окремий аналіз не менш як по чотирьом кошторисах виконаних приєднань господарським і підрядним способами з найбільшими витратами:

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів.

У разі, якщо фактична кількість наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання та/або місцевості менша чотирьох, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді.

Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, **(крім рівня заробітної плати, який розраховується відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва)**, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.

Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта ~~1,1~~ **1,2** для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. **У випадку перевищення вартісних показників матеріалів та обладнання над індикативними цінами більш ніж на 20 %, ОСР застосовує вартісні показники на рівні найнижчої ціни, визначеної за результатами двох тендерних процедур, або на рівні найнижчої ціни, встановленої за результатами щонайменше двох комерційних пропозицій, наданих підрядником.**

~~Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань.~~

У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.

Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.

Необхідність внесення змін зумовлена потребою підвищення обґрунтованості та контрольованості витрат при наданні послуг зі стандартного приєднання, а також забезпечення відповідності індикативних показників реальним ринковим умовам.

Встановлення єдиного коефіцієнта на рівні 1,2 спрямоване на врахування інфляційних процесів та системного зростання вартості матеріалів і обладнання, що дозволяє більш точно відображати фактичні витрати ОСР та забезпечувати коректність розрахунків вартості приєднань.

Одночасно запровадження механізму обмеження у випадку перевищення фактичних витрат над індикативними більш ніж на 20 % забезпечує:

недопущення необґрунтованого завищення вартості матеріалів та обладнання;

стимулювання ОСР та підрядників до застосування конкурентних процедур закупівель;

підвищення прозорості формування вартості приєднання;

мінімізацію ризиків включення неефективних витрат до розрахунків.

Вимога щодо підтвердження вартості найнижчими цінами за результатами тендерних процедур або комерційних пропозицій забезпечує ринковий характер ціноутворення та уніфікує підхід до визначення витрат.

Запропонований підхід дозволяє досягти балансу між урахуванням ринкових коливань цін та запобіганням завищенню вартості робіт, що в цілому підвищує достовірність визначення дефіциту/профіциту коштів та забезпечує економічно обґрунтований рівень плати за приєднання.

Варіант IV.

3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{місц}}^{\text{опт}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж, за базовий період окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.

Додатково проводиться окремий аналіз не менш як по чотирьом кошторисах виконаних приєднань господарським і підрядним способами з найбільшими витратами:

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів.

У разі, якщо фактична кількість наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання та/або місцевості менша чотирьох, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді.

Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, **(крім рівня заробітної плати, який розраховується відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва)**, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.

Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта ~~1,1~~ **1,2** для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. **У випадку перевищення вартісних показників матеріалів та обладнання над індикативними цінами більш ніж на 20 %, ОСР застосовує вартісні показники на рівні найнижчої ціни, визначеної за результатами двох тендерних процедур, або на рівні найнижчої ціни, встановленої за результатами щонайменше двох комерційних пропозицій наданих підрядником, або підтвердження ціни від Торгово-промислової палати України.**

~~Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань.~~

У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.

Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.

Необхідність внесення змін зумовлена потребою підвищення достовірності, прозорості та контрольованості формування вартості послуг зі стандартного приєднання в умовах нестабільної ринкової кон'юнктури.

Застосування коефіцієнта на рівні 1,2 дозволяє врахувати загальний інфляційний вплив та зростання вартості матеріалів і обладнання, забезпечуючи наближення індикативних показників до фактичного рівня ринкових цін.

Запровадження обмеження щодо перевищення індикативних цін більш ніж на 20 % спрямоване на недопущення необґрунтованого завищення витрат та стимулювання застосування конкурентних механізмів закупівель.

Додаткове передбачення можливості підтвердження вартості матеріалів та обладнання висновками Торгово-промислової палати України забезпечує гнучкість у випадках відсутності достатньої кількості тендерних процедур або комерційних пропозицій, а також підвищує достовірність визначення ринкової ціни.

Запропонований підхід дозволяє збалансувати врахування ринкових коливань із механізмами контролю витрат, мінімізувати ризики викривлення розрахунків та забезпечити економічно обґрунтований рівень вартості послуг з приєднання.

РОЗДІЛ 4**Плата за нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу**

4.5. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює перевірку та аналіз наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проектної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, які відповідають критеріям нестандартного приєднання, **крім приєднань, для яких розрахунок плати за приєднання здійснювався без застосування цієї Методики, а також приєднань, виконаних відповідно до положень пунктів 4.3.11 та 4.3.12 Кодексу систем розподілу**

Норму приведено у відповідність до Закону України «Про ринок електричної енергії» та пунктів 4.3.11, 4.3.12 Кодексу систем розподілу, враховуючи відсутність у ОСР повноважень щодо перевірки кошторисної документації та обов'язок повернення замовнику коштів за приєднання за мінусом фактично понесених витрат, і тому повипливати на ціну обладнання та робіт обраного Замовником не може. Фактично вплив на дефіцит/профіцит коштів ОСР при цих приєднаннях відсутній

РОЗДІЛ 5**Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж****Варіант I**

5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт.ист}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання (крім реалізованих приєднань згідно пункту 4.3.11 та 4.3.12 розділу 4 Кодексу оператора систем розподілу).

Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами.

У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді.

Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.

Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.

Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта ~~1,1~~ **1,2 (1,5 для 2026 року)** для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань.

При нестандартному приєднанню з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання ОСР повертає кошти Замовнику згідно кошторисної документації, в зв'язку з чим вплив на дефіцит/профіцит коштів ОСР при приєднанні відсутній.

Необхідність перегляду коефіцієнта, що застосовується до вартісних показників матеріалів та обладнання, зумовлена суттєвими змінами цінової кон'юнктури у 2024–2026 роках, зокрема стрімким зростанням вартості металопродукції, кабельної продукції, електротехнічного обладнання, а також логістичних витрат.

Застосування коефіцієнта на рівні 1,5 для 2026 року обґрунтовується необхідністю врахування пікового рівня зростання цін, що спостерігається у поточному періоді, та забезпечення коректного відображення фактичних витрат операторів систем розподілу при виконанні приєднань.

Встановлення базового коефіцієнта на рівні 1,2 для інших періодів спрямоване на:

урахування системного інфляційного впливу на вартість матеріально-технічних ресурсів;

забезпечення більш наближеного до ринкового рівня індикативних цін;

підвищення точності визначення дефіциту/профіциту коштів.

Запропонований диференційований підхід до встановлення коефіцієнта дозволяє:

забезпечити адаптивність розрахунків до поточних економічних умов;

мінімізувати викривлення фінансових результатів ОСР;

забезпечити економічно обґрунтований рівень вартості послуг з приєднання.

У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками. Приєднання, виконані відповідно до пунктів 4.3.11 та 4.3.12 Кодексу систем розподілу, не враховуються при розрахунку коефіцієнта оптимізації. Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.	Зазначені зміни спрямовані на підвищення достовірності розрахунків та забезпечення балансу інтересів між ОСР та замовниками послуг приєднання.
Варіант II 5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт}_{\text{нст}}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання (крім реалізованих приєднань згідно пункту 4.3.11 та 4.3.12 розділу 4 Кодексу оператора систем розподілу). Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами. У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді. Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання. Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.	

Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. У разі виявлення суттєвого відхилення вартісних показників на окремі види матеріалів та/або обладнання від індикативних цін, що використовуються при розрахунках, НКРЕКП має право здійснити їх перегляд із урахуванням актуального рівня ринкових цін. Оновлені індикативні показники застосовуються при проведенні відповідних розрахунків та надаються оператору системи розподілу на його запит. У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками. Приєднання, виконані відповідно до пунктів 4.3.11 та 4.3.12 Кодексу систем розподілу, не враховуються при розрахунку коефіцієнта оптимізації. Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.	Необхідність внесення змін зумовлена потребою забезпечення актуальності та достовірності індикативних цінових показників, що застосовуються при розрахунку вартості послуг з приєднання та визначенні дефіциту/профіциту коштів. Існуючий підхід не завжди враховує оперативні зміни ринкової кон'юнктури, що призводить до ризиків викривлення фактичних витрат ОСР та некоректного визначення вартості послуг. Запровадження механізму перегляду індикативних цін НКРЕКП у разі їх суттєвого відхилення від ринкових дозволить підвищити точність розрахунків, забезпечити збалансованість інтересів сторін та мінімізувати фінансові ризики. Крім того, надання оновлених показників на запит ОСР сприятиме уніфікованому та прозорому підходу до формування вартості приєднань.
Варіант III 5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт.ист}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу активів за виконаними договорами про нестандартне приєднання (крім реалізованих приєднань згідно пункту 4.3.11 та 4.3.12 розділу 4 Кодексу оператора систем розподілу). Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами. У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді. Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при	Необхідність внесення змін зумовлена потребою підвищення обґрунтованості та контрольованості витрат при наданні послуг з приєднання, а також забезпечення відповідності індикативних показників реальним ринковим умовам. Встановлення єдиного коефіцієнта на рівні 1,2 спрямоване на врахування інфляційних процесів та системного зростання вартості матеріалів і обладнання, що дозволяє більш точно відображати фактичні витрати ОСР та забезпечувати коректність розрахунків вартості приєднань. Одночасно запровадження механізму обмеження у випадку перевищення фактичних витрат над індикативними більш ніж на 20 % забезпечує:

виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період (крім рівня заробітної плати, який розраховується відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва), , у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання. Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта $\frac{1}{1,2}$ для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. У випадку перевищення вартісних показників матеріалів та обладнання над індикативними цінами більш ніж на 20 %, ОСР застосовує вартісні показники на рівні найнижчої ціни, визначеної за результатами двох тендерних процедур, або на рівні найнижчої ціни, встановленої за результатами щонайменше двох комерційних пропозицій, наданих підрядником. У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками. Приєднання, виконані відповідно до пунктів 4.3.11 та 4.3.12 Кодексу систем розподілу, не враховуються при розрахунку коефіцієнта оптимізації. Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.	недопущення необґрунтованого завищення вартості матеріалів та обладнання; стимулювання ОСР та підрядників до застосування конкурентних процедур закупівель; підвищення прозорості формування вартості приєднання; мінімізацію ризиків включення неефективних витрат до розрахунків. Вимога щодо підтвердження вартості найнижчими цінами за результатами тендерних процедур або комерційних пропозицій забезпечує ринковий характер ціноутворення та уніфікує підхід до визначення витрат. Запропонований підхід дозволяє досягти балансу між урахуванням ринкових коливань цін та запобіганням завищенню вартості робіт, що в цілому підвищує достовірність визначення дефіциту/профіциту коштів та забезпечує економічно обґрунтований рівень плати за приєднання.
Варіант IV 5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт,ист}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання (крім реалізованих приєднань згідно пункту 4.3.11 та 4.3.12 розділу 4 Кодексу оператора систем розподілу). Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами. У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді.	Необхідність внесення змін зумовлена потребою підвищення достовірності, прозорості та контрольованості формування вартості послуг з приєднання в умовах нестабільної ринкової кон'юнктури. Застосування коефіцієнта на рівні 1,2 дозволяє врахувати загальний інфляційний вплив та зростання вартості матеріалів і обладнання, забезпечуючи наближення індикативних показників до фактичного рівня ринкових цін. Зaproвадження обмеження щодо перевищення індикативних цін більш ніж на 20 % спрямоване на недопущення необґрунтованого завищення витрат та стимулювання застосування конкурентних механізмів закупівель. Додаткове передбачення можливості підтвердження вартості матеріалів та обладнання

Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проектів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, (крім рівня заробітної плати, який розраховується відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва) у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання. Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 1,2 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. У випадку перевищення вартісних показників матеріалів та обладнання над індикативними цінами більш ніж на 20 %, ОСР застосовує вартісні показники на рівні найнижчої ціни, визначеної за результатами двох тендерних процедур, або на рівні найнижчої ціни, встановленої за результатами щонайменше двох комерційних пропозицій наданих підрядником, або підтвердження ціни від Торгово-промислової палати України. У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками. Приєднання, виконані відповідно до пунктів 4.3.11 та 4.3.12 Кодексу систем розподілу, не враховуються при розрахунку коефіцієнта оптимізації. Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.	висновками Торгово-промислової палати України забезпечує гнучкість у випадках відсутності достатньої кількості тендерних процедур або комерційних пропозицій, а також підвищує достовірність визначення ринкової ціни. Запропонований підхід дозволяє збалансувати врахування ринкових коливань із механізмами контролю витрат, мінімізувати ризики викривлення розрахунків та забезпечити економічно обґрунтований рівень вартості послуг з приєднання.
---	--



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Оператор системи
розподілу

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Стеценка, 1-А,
04136, м. Київ, Україна

Вих. №03/810-Пр/5104

від « 08 » 06 2026

Національній комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, буд. 19

Щодо надання пропозицій

Приватне акціонерне товариство «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» розглянуло проєкт Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу», підготувало та направляє на розгляд НКРЕКП пропозиції щодо внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

Додаток: Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу».

Керівник департаменту з розвитку
мереж та технічним приєднанням

Андрій ЮШКО

Вик. Максим ДОЛИНКІВСЬКИЙ



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



для фізичних клієнтів:

+ 38 (044) 459 07 40

+ 38 (099) 495 70 40

+ 38 (067) 495 70 40

+ 38 (093) 495 70 40

для юридичних клієнтів:

+ 38 (067) 495 70 40

Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції ОСР	Обґрунтування
1.11. Система моніторингу приєднань згідно з вимогами Кодексу систем розподілу автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус. Дати Інформація щодо надходження заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання. Обов'язкові для завантаження документи на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються ОСП/ОСР у день внесення відповідної інформації, яку підтверджують ці документи. Інша інформація до системи моніторингу приєднань заноситься ОСП/ОСР не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання. Обов'язковими для завантаження є такі документи на вкладках: «заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень); «ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання, рахунок	Обов'язковими для завантаження документами на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються ОСП/ОСР у день внесення відповідної інформації: «заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень); «ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання, рахунок	Для перевірки в ОСР коректності даних внесених в Систему моніторингу та наявності всіх підписаних з обох боків обов'язкових документів.

на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (за наявності), вимоги (технічні заходи) ОСП/інших суб'єктів господарювання, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП/інших суб'єктів господарювання для забезпечення технічної можливості приєднання, які були надані ОСР для включення в технічні умови замовника);

~~«землевідведення» (листи щодо повідомлення замовників про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання (будівництво ділянки КЛ, ПЛ (із встановленням нових опор), ТН, РН));~~

~~«стан виконання заходів» (технічні рішення до проєктно-кошторисної документації, у тому числі розробленої замовником (із зауваженнями чи погодження НКД без зауважень), звернення замовника щодо направлення звернення щодо розгляду НКД);~~

«завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання, ~~паспорт точки розподілу/передачі та заява приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у випадку, передбаченому пунктом 4.8.3 цього Кодексу, додаткові угоди до~~

на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (за наявності), вимоги (технічні заходи) ОСП/інших суб'єктів господарювання, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП/інших суб'єктів господарювання для забезпечення технічної можливості приєднання, які були надані ОСР для включення в технічні умови замовника);

«завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання)

~~договорів про приєднання, у тому числі щодо продовження строків надання послуг з приєднань);~~

Завантаження інших обов'язкових документів допускається не пізніше 5 робочих днів з дня відображення даних в звітності, зокрема:

«землевідведення» (листи щодо повідомлення замовників про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання (будівництво ділянки КЛ, ПЛ (із встановленням нових опор), ТП, РП));

«стан виконання заходів» (технічні рішення до проектно-кошторисної документації, у тому числі розробленої замовником (із зауваженнями чи погодження ПКД без зауважень), звернення замовника щодо направлення звернення щодо розгляду ПКД);

«паспорт точки розподілу/передачі та заява-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії» у випадку, передбаченому пунктом 4.8.3 цього Кодексу, додаткові угоди до договорів про приєднання, у тому числі щодо продовження строків надання послуг з приєднань);

завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.

завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.

4.5. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює перевірку та аналіз наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проєктної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, які відповідають критеріям нестандартного приєднання, окрім приєднань, розрахунок плати за приєднання для яких виконувався без застосування цієї Методики. Проведення оператором системи розподілу розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, згідно з пунктом 1.4 глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів.	4.5. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює перевірку та аналіз наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проєктної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, які відповідають критеріям нестандартного приєднання, крім приєднань, для яких розрахунок плати за приєднання здійснювався без застосування цієї Методики, а також приєднань, виконаних відповідно до положень пунктів 4.3.11 та 4.3.12 Кодексу систем розподілу.....	Норму приведено у відповідність до Закону України «Про ринок електричної енергії» та пунктів 4.3.11, 4.3.12 Кодексу систем розподілу, враховуючи відсутність у ОСР повноважень щодо перевірки кошторисної документації та обов'язок повернення замовнику коштів за приєднання за мінусом фактично понесених витрат, і тому повипливати на ціну обладнання та робіт обраного Замовником не може. Фактично вплив на дефіцит/профіцит коштів ОСР при цих приєднаннях відсутній
5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт.нст}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання. Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами. У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по	5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт.нст}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання (крім реалізованих приєднань згідно пункту 4.3.11 та 4.3.12 розділу 4 Кодексу оператора систем розподілу). Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами. У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по	При нестандартному приєднанню з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання ОСР повертає кошти Замовнику згідно кошторисної документації, в зв'язку з чим вплив на дефіцит/профіцит коштів ОСР при приєднанні відсутній.

фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді. Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання. Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками. Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.	фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді. Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання. Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками. Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.	
ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання в новій редакції	ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання в новій редакції	

	Передбачити можливість відображення номера ТУ при роботі з карткою на кожній вкладці, в яких знаходимось в даний час.	Приведення відповідність до КСР	у
	Колонки 33-48: зробити доступними для внесення змін колонки «33-48» до моменту внесення дати закінчення проєктування.	Приведення відповідність до КСР	у
	Враховувати терміни землевідведення та будівництва при розрахунку строків надання послуги	Приведення відповідність до КСР	у
	Колонки 68-74: якщо ТУ без робіт ОСР, то в колонці "68" налаштувати можливість проставити прочерк Якщо по ТУ "лінійна частина приєднання" без розробки ПКД ОСР, то в колонці "68" налаштувати можливість проставити прочерк. Якщо по ТУ "лінійна частина приєднання" без будівництва лінійної частини, то в колонках "69-74" налаштувати можливість проставити прочерк	Приведення відповідність до КСР	у
	Колонка 134: Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання (за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акту про надання послуги з приєднання)/ Видалити за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акту про надання послуги з приєднання), так як ми обов'язково беремо в Моніторингу номер Повідомлення.	Приведення відповідність до КСР	у
	147-156 налаштувати зміну статусу при внесенні документів у систему Моніторинг	Приведення відповідність до КСР	у
	Налаштувати можливість перевірки наявності документів в Системі для обов'язкових пакетів (заява, ТУ, Повідомлення)	Приведення відповідність до КСР	у



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**
Оператор системи
розподілу

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Стеценка, 1-А,
04136, м. Київ, Україна

Вих. №03/810-Пр/5331

від « 15 » 06 2026 року

**Національній комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг**
03057, м. Київ, вул. Сим'ї Бродських, буд. 19

Щодо надання пропозицій

Приватне акціонерне товариство «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ») було підготовлено та направляє на розгляд НКРЕКП пропозиції щодо внесення змін до Кодексу систем розподілу, пропозиції щодо змін до Постанови № 1965 від 18.12.2018 та пропозиції щодо змін до Постанови №406 від 26 квітня 2022 року.

Також ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» пропонує розглянути запропоновані пропозиції щодо змін до вказаних вище Постанов на найближчій робочій групі Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Додатки:

1. Пропозиції змін до Постанови № 310 від 14.03.2018 «Про затвердження Кодексу систем розподілу»;
2. Пропозиції змін до Постанови № 1965 від 18.12.2018 «Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»;
3. Пропозиції змін до Постанови №406 від 26 квітня 2022 року;

**Керівник департаменту з розвитку
мереж та технічним приєднанням**

Андрій ЮШКО

Вик. Максим ДОЛИНКІВСЬКИЙ



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (044) 459 07 40 + 38 (099) 495 70 40
+ 38 (067) 495 70 40 + 38 (093) 495 70 40

для юридичних клієнтів:

+ 38 (050) 495 70 40

Пропозиції змін до Постанови № 1965 від 18.12.20218 «Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»

Пропозиції ОСР	Обґрунтування
<u>РОЗДІЛ 2</u> Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж. Варіант І. 2.5. Вартість будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт визначається з урахуванням: при виконанні робіт господарським способом використовуються норми часу на виконання робіт працівниками відповідно до Кошторисних норм України у будівництві «Настанова з визначення вартості будівництва», затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 01 листопада 2021 року № 281 (далі — Настанова) з урахуванням норм Постанови № 1512 від 19.11.2025 зі змінами та доповненнями, та з урахуванням фактичної заробітної плати персоналу оператора системи передачі або розподілу; при виконанні робіт підрядним способом використовується Настанова затверджена наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 01 листопада 2021 року № 281 з урахуванням норм Постанови № 1512 від 19.11.2025 зі змінами та доповненнями та Порядок розрахунку розміру кошторисної заробітної плати, який враховується при визначенні вартості будівництва об'єктів, затверджений наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 20 жовтня 2016 року № 281 та зареєстрований у Міністерстві юстиції України 11 листопада 2016 року за № 1469/29599, виходячи з фактично виконаних обсягів робіт і вартості фактично використаних матеріалів.	Запропоновані зміни до постанови обумовлені необхідністю приведення порядку формування вартості приєднання у відповідність до актуальних вимог державного регулювання та економічних умов в період дії воєнного стану. Зокрема, з урахуванням набрання чинності постановою КМУ №1512 зі змінами та доповненнями, якою встановлено спеціальні підходи до визначення вартості будівництва, виникає потреба застосування актуальних показників заробітної плати
Варіант ІІ. 2.5. Вартість будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт визначається з урахуванням: при виконанні робіт господарським способом розрахунок заробітної плати та кошторисних нарахувань вкинується відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва використовуються норми часу на виконання робіт працівниками відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва з урахуванням норм Постанови № 1512 від 19.11.2025 зі змінами та доповненнями Кошторисних норм України у будівництві «Настанова з визначення вартості будівництва», затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 01 листопада 2021 року № 281 (далі — Настанова) та з урахуванням фактичної заробітної плати персоналу оператора системи передачі або розподілу; при виконанні робіт підрядним способом розрахунок заробітної плати та кошторисних нарахувань вкинується відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва з урахуванням норм Постанови № 1512 від 19.11.2025 зі змінами та доповненнями та Порядок розрахунку розміру кошторисної заробітної плати, який враховується при визначенні вартості будівництва об'єктів, затверджений наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 20 жовтня 2016 року № 281 та зареєстрований у Міністерстві юстиції України 11 листопада 2016 року за № 1469/29599, виходячи з фактично виконаних обсягів робіт і вартості фактично використаних матеріалів.	Зміни які забезпечать можливість дотримання вимог без постійної зміни Методики

РОЗДІЛ 3

Плата за стандартне приєднання

Варіант I.

3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{міст}}^{\text{опт}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж, за базовий період окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.

Додатково проводиться окремий аналіз не менш як по чотирьом кошторисах виконаних приєднань господарським і підрядним способами з найбільшими витратами:

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів.

У разі, якщо фактична кількість наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання та/або місцевості менша чотирьох, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді.

Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, **(крім рівня заробітної плати, який розраховується відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва)**, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.

Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта ~~1,4~~ **1,2 (1,5 для 2026 року)** для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань.

У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.

Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.

Необхідність перегляду коефіцієнта, що застосовується до вартісних показників матеріалів та обладнання, зумовлена суттєвими змінами цінової кон'юнктури у 2024–2026 роках, зокрема стрімким зростанням вартості металопродукції, кабельної продукції, електротехнічного обладнання, а також логістичних витрат.

Застосування коефіцієнта на рівні 1,5 для 2026 року обґрунтовується необхідністю врахування пікового рівня зростання цін, що спостерігається у поточному періоді, та забезпечення коректного відображення фактичних витрат операторів систем розподілу при виконанні приєднань.

Встановлення базового коефіцієнта на рівні 1,2 для інших періодів спрямоване на:

урахування системного інфляційного впливу на вартість матеріально-технічних ресурсів;

забезпечення більш наближеного до ринкового рівня індикативних цін;

підвищення точності визначення дефіциту/профіциту коштів.

Запропонований диференційований підхід до встановлення коефіцієнта дозволяє:

забезпечити адаптивність розрахунків до поточних економічних умов;

мінімізувати викривлення фінансових результатів ОСР;

забезпечити економічно обґрунтований рівень вартості послуг з приєднання.

Зазначені зміни спрямовані на підвищення достовірності розрахунків та забезпечення балансу інтересів між ОСР та замовниками послуг приєднання.

Варіант II.

3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{місц}}^{\text{опт.ст}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж, за базовий період окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.

Додатково проводиться окремий аналіз не менш як по чотирьом кошторисах виконаних приєднань господарським і підрядним способами з найбільшими витратами:

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів.

У разі, якщо фактична кількість наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання та/або місцевості менша чотирьох, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді.

Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, **(крім рівня заробітної плати, який розраховується відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва)**, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.

Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань.

У разі виявлення суттєвого відхилення вартісних показників на окремі види матеріалів та/або обладнання від індикативних цін, що використовуються при розрахунках, НКРЕКП має право здійснити їх перегляд із урахуванням актуального рівня ринкових цін.

Оновлені індикативні показники застосовуються при проведенні відповідних розрахунків та надаються оператору системи розподілу на його запит.

У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, або у випадку значного коливання цін граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.

Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.

Необхідність внесення змін зумовлена потребою забезпечення актуальності та достовірності індикативних цінових показників, що застосовуються при розрахунку вартості послуг з приєднання та визначенні дефіциту/профіциту коштів.

Існуючий підхід не завжди враховує оперативні зміни ринкової кон'юнктури, що призводить до ризиків викривлення фактичних витрат ОСР та некоректного визначення вартості послуг.

Запровадження механізму перегляду індикативних цін НКРЕКП у разі їх суттєвого відхилення від ринкових дозволить підвищити точність розрахунків, забезпечити збалансованість інтересів сторін та мінімізувати фінансові ризики.

Крім того, надання оновлених показників на запит ОСР сприятиме уніфікованому та прозорому підходу до формування вартості приєднань.

Варіант III.

3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації ^(К_{місц}_{опт.ст}) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж, за базовий період окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.

Додатково проводиться окремий аналіз не менш як по чотирьом кошторисах виконаних приєднань господарським і підрядним способами з найбільшими витратами:

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів.

У разі, якщо фактична кількість наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання та/або місцевості менша чотирьох, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді.

Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, **(крім рівня заробітної плати, який розраховується відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва)**, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.

Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта ~~1,1~~ **1,2** для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. **У випадку перевищення вартісних показників матеріалів та обладнання над індикативними цінами більш ніж на 20 %, ОСР застосовує вартісні показники на рівні найнижчої ціни, визначеної за результатами двох тендерних процедур, або на рівні найнижчої ціни, встановленої за результатами щонайменше двох комерційних пропозицій, наданих підрядником.**

~~Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань.~~

У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.

Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.

Необхідність внесення змін зумовлена потребою підвищення обґрунтованості та контрольованості витрат при наданні послуг зі стандартного приєднання, а також забезпечення відповідності індикативних показників реальним ринковим умовам.

Встановлення єдиного коефіцієнта на рівні 1,2 спрямоване на врахування інфляційних процесів та системного зростання вартості матеріалів і обладнання, що дозволяє більш точно відображати фактичні витрати ОСР та забезпечувати коректність розрахунків вартості приєднань.

Одночасно запровадження механізму обмеження у випадку перевищення фактичних витрат над індикативними більш ніж на 20 % забезпечує:

недопущення необґрунтованого завищення вартості матеріалів та обладнання;

стимулювання ОСР та підрядників до застосування конкурентних процедур закупівель;

підвищення прозорості формування вартості приєднання;

мінімізацію ризиків включення неефективних витрат до розрахунків.

Вимога щодо підтвердження вартості найнижчими цінами за результатами тендерних процедур або комерційних пропозицій забезпечує ринковий характер ціноутворення та уніфікує підхід до визначення витрат.

Запропонований підхід дозволяє досягти балансу між урахуванням ринкових коливань цін та запобіганням завищенню вартості робіт, що в цілому підвищує достовірність визначення дефіциту/профіциту коштів та забезпечує економічно обґрунтований рівень плати за приєднання.

Варіант IV.

3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{місц}}^{\text{опт}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж, за базовий період окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.

Додатково проводиться окремий аналіз не менш як по чотирьом кошторисах виконаних приєднань господарським і підрядним способами з найбільшими витратами:

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів.

У разі, якщо фактична кількість наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання та/або місцевості менша чотирьох, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді.

Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, **(крім рівня заробітної плати, який розраховується відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва)**, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.

Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта ~~1,1~~ **1,2** для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. **У випадку перевищення вартісних показників матеріалів та обладнання над індикативними цінами більш ніж на 20 %, ОСР застосовує вартісні показники на рівні найнижчої ціни, визначеної за результатами двох тендерних процедур, або на рівні найнижчої ціни, встановленої за результатами щонайменше двох комерційних пропозицій наданих підрядником, або підтвердження ціни від Торгово-промислової палати України.**

~~Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань.~~

У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.

Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.

Необхідність внесення змін зумовлена потребою підвищення достовірності, прозорості та контрольованості формування вартості послуг зі стандартного приєднання в умовах нестабільної ринкової кон'юнктури.

Застосування коефіцієнта на рівні 1,2 дозволяє врахувати загальний інфляційний вплив та зростання вартості матеріалів і обладнання, забезпечуючи наближення індикативних показників до фактичного рівня ринкових цін.

Запровадження обмеження щодо перевищення індикативних цін більш ніж на 20 % спрямоване на недопущення необґрунтованого завищення витрат та стимулювання застосування конкурентних механізмів закупівель.

Додаткове передбачення можливості підтвердження вартості матеріалів та обладнання висновками Торгово-промислової палати України забезпечує гнучкість у випадках відсутності достатньої кількості тендерних процедур або комерційних пропозицій, а також підвищує достовірність визначення ринкової ціни.

Запропонований підхід дозволяє збалансувати врахування ринкових коливань із механізмами контролю витрат, мінімізувати ризики викривлення розрахунків та забезпечити економічно обґрунтований рівень вартості послуг з приєднання.

РОЗДІЛ 4**Плата за нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу**

4.5. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює перевірку та аналіз наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проектної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, які відповідають критеріям нестандартного приєднання, **крім приєднань, для яких розрахунок плати за приєднання здійснювався без застосування цієї Методики, а також приєднань, виконаних відповідно до положень пунктів 4.3.11 та 4.3.12 Кодексу систем розподілу**

Норму приведено у відповідність до Закону України «Про ринок електричної енергії» та пунктів 4.3.11, 4.3.12 Кодексу систем розподілу, враховуючи відсутність у ОСР повноважень щодо перевірки кошторисної документації та обов'язок повернення замовнику коштів за приєднання за мінусом фактично понесених витрат, і тому повипливати на ціну обладнання та робіт обраного Замовником не може. Фактично вплив на дефіцит/профіцит коштів ОСР при цих приєднаннях відсутній

РОЗДІЛ 5**Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж****Варіант I**

5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт.ист}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання (крім реалізованих приєднань згідно пункту 4.3.11 та 4.3.12 розділу 4 Кодексу оператора систем розподілу).

Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами.

У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді.

Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.

Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.

Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта ~~1,1~~ **1,2 (1,5 для 2026 року)** для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань.

При нестандартному приєднанню з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання ОСР повертає кошти Замовнику згідно кошторисної документації, в зв'язку з чим вплив на дефіцит/профіцит коштів ОСР при приєднанні відсутній.

Необхідність перегляду коефіцієнта, що застосовується до вартісних показників матеріалів та обладнання, зумовлена суттєвими змінами цінової кон'юнктури у 2024–2026 роках, зокрема стрімким зростанням вартості металопродукції, кабельної продукції, електротехнічного обладнання, а також логістичних витрат.

Застосування коефіцієнта на рівні 1,5 для 2026 року обґрунтовується необхідністю врахування пікового рівня зростання цін, що спостерігається у поточному періоді, та забезпечення коректного відображення фактичних витрат операторів систем розподілу при виконанні приєднань.

Встановлення базового коефіцієнта на рівні 1,2 для інших періодів спрямоване на:

урахування системного інфляційного впливу на вартість матеріально-технічних ресурсів;

забезпечення більш наближеного до ринкового рівня індикативних цін;

підвищення точності визначення дефіциту/профіциту коштів.

Запропонований диференційований підхід до встановлення коефіцієнта дозволяє:

забезпечити адаптивність розрахунків до поточних економічних умов;

мінімізувати викривлення фінансових результатів ОСР;

забезпечити економічно обґрунтований рівень вартості послуг з приєднання.

У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками. Приєднання, виконані відповідно до пунктів 4.3.11 та 4.3.12 Кодексу систем розподілу, не враховуються при розрахунку коефіцієнта оптимізації. Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.	Зазначені зміни спрямовані на підвищення достовірності розрахунків та забезпечення балансу інтересів між ОСР та замовниками послуг приєднання.
Варіант II 5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт}_{\text{нст}}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання (крім реалізованих приєднань згідно пункту 4.3.11 та 4.3.12 розділу 4 Кодексу оператора систем розподілу). Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами. У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді. Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання. Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.	

Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. У разі виявлення суттєвого відхилення вартісних показників на окремі види матеріалів та/або обладнання від індикативних цін, що використовуються при розрахунках, НКРЕКП має право здійснити їх перегляд із урахуванням актуального рівня ринкових цін. Оновлені індикативні показники застосовуються при проведенні відповідних розрахунків та надаються оператору системи розподілу на його запит. У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками. Приєднання, виконані відповідно до пунктів 4.3.11 та 4.3.12 Кодексу систем розподілу, не враховуються при розрахунку коефіцієнта оптимізації. Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.	Необхідність внесення змін зумовлена потребою забезпечення актуальності та достовірності індикативних цінових показників, що застосовуються при розрахунку вартості послуг з приєднання та визначенні дефіциту/профіциту коштів. Існуючий підхід не завжди враховує оперативні зміни ринкової кон'юнктури, що призводить до ризиків викривлення фактичних витрат ОСР та некоректного визначення вартості послуг. Запровадження механізму перегляду індикативних цін НКРЕКП у разі їх суттєвого відхилення від ринкових дозволить підвищити точність розрахунків, забезпечити збалансованість інтересів сторін та мінімізувати фінансові ризики. Крім того, надання оновлених показників на запит ОСР сприятиме уніфікованому та прозорому підходу до формування вартості приєднань.
Варіант III 5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт.ист}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу активів за виконаними договорами про нестандартне приєднання (крім реалізованих приєднань згідно пункту 4.3.11 та 4.3.12 розділу 4 Кодексу оператора систем розподілу). Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами. У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді. Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при	Необхідність внесення змін зумовлена потребою підвищення обґрунтованості та контрольованості витрат при наданні послуг з приєднання, а також забезпечення відповідності індикативних показників реальним ринковим умовам. Встановлення єдиного коефіцієнта на рівні 1,2 спрямоване на врахування інфляційних процесів та системного зростання вартості матеріалів і обладнання, що дозволяє більш точно відображати фактичні витрати ОСР та забезпечувати коректність розрахунків вартості приєднань. Одночасно запровадження механізму обмеження у випадку перевищення фактичних витрат над індикативними більш ніж на 20 % забезпечує:

виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період (крім рівня заробітної плати, який розраховується відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва), , у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання. Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта $\frac{1}{1,2}$ для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. У випадку перевищення вартісних показників матеріалів та обладнання над індикативними цінами більш ніж на 20 %, ОСР застосовує вартісні показники на рівні найнижчої ціни, визначеної за результатами двох тендерних процедур, або на рівні найнижчої ціни, встановленої за результатами щонайменше двох комерційних пропозицій, наданих підрядником. У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками. Приєднання, виконані відповідно до пунктів 4.3.11 та 4.3.12 Кодексу систем розподілу, не враховуються при розрахунку коефіцієнта оптимізації. Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.	недопущення необґрунтованого завищення вартості матеріалів та обладнання; стимулювання ОСР та підрядників до застосування конкурентних процедур закупівель; підвищення прозорості формування вартості приєднання; мінімізацію ризиків включення неефективних витрат до розрахунків. Вимога щодо підтвердження вартості найнижчими цінами за результатами тендерних процедур або комерційних пропозицій забезпечує ринковий характер ціноутворення та уніфікує підхід до визначення витрат. Запропонований підхід дозволяє досягти балансу між урахуванням ринкових коливань цін та запобіганням завищенню вартості робіт, що в цілому підвищує достовірність визначення дефіциту/профіциту коштів та забезпечує економічно обґрунтований рівень плати за приєднання.
Варіант IV 5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт,ист}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання (крім реалізованих приєднань згідно пункту 4.3.11 та 4.3.12 розділу 4 Кодексу оператора систем розподілу). Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами. У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді.	Необхідність внесення змін зумовлена потребою підвищення достовірності, прозорості та контрольованості формування вартості послуг з приєднання в умовах нестабільної ринкової кон'юнктури. Застосування коефіцієнта на рівні 1,2 дозволяє врахувати загальний інфляційний вплив та зростання вартості матеріалів і обладнання, забезпечуючи наближення індикативних показників до фактичного рівня ринкових цін. Зaproвадження обмеження щодо перевищення індикативних цін більш ніж на 20 % спрямоване на недопущення необґрунтованого завищення витрат та стимулювання застосування конкурентних механізмів закупівель. Додаткове передбачення можливості підтвердження вартості матеріалів та обладнання

Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проектів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, **(крім рівня заробітної плати, який розраховується відповідно до чинних нормативних документів у сфері будівництва)** у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.

Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта ~~1,1~~ **1,2** для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. **У випадку перевищення вартісних показників матеріалів та обладнання над індикативними цінами більш ніж на 20 %, ОСР застосовує вартісні показники на рівні найнижчої ціни, визначеної за результатами двох тендерних процедур, або на рівні найнижчої ціни, встановленої за результатами щонайменше двох комерційних пропозицій наданих підрядником, або підтвердження ціни від Торгово-промислової палати України.**

У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.

Приєднання, виконані відповідно до пунктів 4.3.11 та 4.3.12 Кодексу систем розподілу, не враховуються при розрахунку коефіцієнта оптимізації.

Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.

висновками Торгово-промислової палати України забезпечує гнучкість у випадках відсутності достатньої кількості тендерних процедур або комерційних пропозицій, а також підвищує достовірність визначення ринкової ціни.

Запропонований підхід дозволяє збалансувати врахування ринкових коливань із механізмами контролю витрат, мінімізувати ризики викривлення розрахунків та забезпечити економічно обґрунтований рівень вартості послуг з приєднання.



**ДТЕК Одеські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

вул. Миколи Боровського, 28-б

м. Одеса, 65031, Україна

тел.: (048) 705 22 59/56

e-mail: kanc-ooe@dtek.com

08.06.2026

№ 101/33/03-7998

На № _____ від _____

АТ «ПУМБ», м.Київ, МФО: 334851

код ЄДРПОУ 00131713

IBAN UA 643348510000000002600584590

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

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

Щодо надання пропозицій

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» розглянуто проект Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» підготувало та направляє на розгляд НКРЕКП пропозиції щодо внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

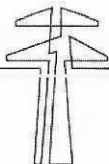
Додатки:

1. Порівняльна таблиця до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»

В.о. Генерального директора



Сергій ПЕСКОВ



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (048) 705 90 90

+ 38 (068) 750 90 90

+ 38 (095) 750 90 90

+ 38 (073) 750 90 90

для юридичних клієнтів:

+ 38 (066) 750 90 90

№24297/1-26 від 08.06.2026

Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції ОСР	Обґрунтування
1.11. Система моніторингу приєднань згідно з вимогами Кодексу систем розподілу автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус. Дати Інформація щодо надходження заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання. Обов'язкові для завантаження документи на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються ОСП/ОСР у день внесення відповідної інформації, яку підтверджують ці документи. Інша інформація до системи моніторингу приєднань заноситься ОСП/ОСР не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання. Обов'язковими для завантаження є такі документи на вкладках: «заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень);	Обов'язковими для завантаження документами на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються ОСП/ОСР у день внесення відповідної інформації: «заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень);	Для перевірки в ОСР коректності даних внесених в Систему моніторингу та наявності всіх підписаних з обох боків обов'язкових документів.

«ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання, рахунок на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (за наявності), вимоги (технічні заходи) ОСП/інших суб'єктів господарювання, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП/інших суб'єктів господарювання для забезпечення технічної можливості приєднання, які були надані ОСР для включення в технічні умови замовника); «землевідведення» (листи щодо повідомлення замовників про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання (будівництво ділянки КЛ, ПЛ (із встановленням нових опор), ГП, РП)); «стан виконання заходів» (технічні рішення до проєктно-кошторисної документації, у тому числі розробленої замовником (із зауваженнями чи погодження НКД без зауважень), звернення замовника щодо направлення звернення щодо розгляду НКД); «завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання, паспорт точки розподілу/передачі та заява приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору	«ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання, рахунок на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (за наявності), вимоги (технічні заходи) ОСП/інших суб'єктів господарювання, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП/інших суб'єктів господарювання для забезпечення технічної можливості приєднання, які були надані ОСР для включення в технічні умови замовника); «завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання)	
---	---	--

~~споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у випадку, передбаченому пунктом 4.8.3 цього Кодексу, додаткові угоди до договорів про приєднання, у тому числі щодо продовження строків надання послуг з приєднань);~~

завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.

Завантаження інших обов'язкових документів допускається не пізніше 5 робочих днів з дня відображення даних в звітності, зокрема:

«землевідведення» (листи щодо повідомлення замовників про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання (будівництво ділянки КЛ, ПЛ (із встановленням нових опор), ТП, РП));

«стан виконання заходів» (технічні рішення до проєктно-кошторисної документації, у тому числі розробленої замовником (із зауваженнями чи погодження ПКД без зауважень), звернення замовника щодо направлення звернення щодо розгляду ПКД);

«паспорт точки розподілу/передачі та заява-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії» у випадку, передбаченому пунктом 4.8.3 цього Кодексу, додаткові угоди до договорів про приєднання, у тому числі щодо продовження строків надання послуг з приєднань);

завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.

4.5. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює перевірку та аналіз наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проєктної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, які відповідають критеріям нестандартного приєднання, окрім приєднань, розрахунок плати за приєднання для яких виконувався без застосування цієї Методики. Проведення оператором системи розподілу розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, згідно з пунктом 1.4 глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів.	4.5. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює перевірку та аналіз наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проєктної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, які відповідають критеріям нестандартного приєднання, крім приєднань, для яких розрахунок плати за приєднання здійснювався без застосування цієї Методики, а також приєднань, виконаних відповідно до положень пунктів 4.3.11 та 4.3.12 Кодексу систем розподілу.....	Норму приведено у відповідність до Закону України «Про ринок електричної енергії» та пунктів 4.3.11, 4.3.12 Кодексу систем розподілу, враховуючи відсутність у ОСР повноважень щодо перевірки кошторисної документації та обов'язок повернення замовнику коштів за приєднання за мінусом фактично понесених витрат, і тому повипливати на ціну обладнання та робіт обраного Замовником не може. Фактично вплив на дефіцит/профіцит коштів ОСР при цих приєднаннях відсутній
5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт.нст}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання. Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами. У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по	5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт.нст}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання (крім реалізованих приєднань згідно пункту 4.3.11 та 4.3.12 розділу 4 Кодексу оператора систем розподілу). Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами. У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по	При нестандартному приєднанню з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання ОСР повертає кошти Замовнику згідно кошторисної документації, в зв'язку з чим вплив на дефіцит/профіцит коштів ОСР при приєднанні відсутній .

фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді. Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання. Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками. Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.	фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді. Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання. Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань. У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками. Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.	
ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання в новій редакції	ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання в новій редакції	
	Передбачити можливість відображення номера ТУ при роботі з картою на кожній вкладці, в яких знаходиться в даний час.	Приведення відповідності до КСР у

	Колонки 33-48: зробити доступними для внесення змін колонки «33-48» до моменту внесення дати закінчення проєктування.	Приведення відповідність до КСР у
	Враховувати терміни землевідведення та будівництва при розрахунку строків надання послуги	Приведення відповідність до КСР у
	Колонки 68-74: якщо ТУ без робіт ОСР, то в колонці "68" налаштувати можливість проставити прочерк Якщо по ТУ "лінійна частина приєднання" без розробки ПКД ОСР, то в колонці "68" налаштувати можливість проставити прочерк. Якщо по ТУ "лінійна частина приєднання" без будівництва лінійної частини, то в колонках "69-74" налаштувати можливість проставити прочерк	Приведення відповідність до КСР у
	Колонка 134: Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання (за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акту про надання послуги з приєднання)/	Видалити за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акту про надання послуги з приєднання, так як ми беремо в Моніторингу номер Повідомлення. Приведення відповідність до КСР у
	налаштувати зміну статусу при внесенні документів у системі Моніторинг	Приведення відповідність до КСР у
	Налаштувати можливість перевірки наявності документів в Системі для обов'язкових пакетів (заява, ТУ, Повідомлення)	Приведення відповідність до КСР у

**Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг
(НКРЕКП)
Власенку Юрію Миколайовичу**

*Вих. № 9-06/2026
від 08 червня 2026 року*

*Щодо надання пропозицій до проєкту
Постанови НКРЕКП про затвердження
змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641*

Шановний Юрію Миколайовичу!

Від імені Європейсько-українського енергетичного агентства, Української вітроенергетичної асоціації (далі — Асоціації) висловлюємо Вам свою повагу та звертаємось з приводу наступного.

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 27 травня 2026 року на власному веб-сайті оприлюднено з метою отримання зауважень та пропозицій від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (щодо імплементації Закону України № 4777) (далі — Проєкт постанови).

Учасники Асоціації опрацювали Проєкт постанови та цим листом надають пропозиції до Проєкту постанови у форматі та за формою, що передбачені Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Заздалегідь висловлюємо свою подяку та готові приєднатись до обговорення Проєкту постанови.

Додаток до цього листа:

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, — постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» — на 24 арк.

З повагою

Верещинська А. В.
Директорка ЄУЕА



Конеченков А. Є.
Голова Правління УВЕА



Контактні дані Асоціацій:

Асоціація «Європейсько-Українське енергетичне агентство» (ЄУЕА):

Адреса: вул. Володимирська 61-Б, пов. 6, м. Київ, Україна, 01033

тел.: +38 095 331 00 10, e-mail: office@euea-energyagency.org

www.euea-energyagency.org

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА):

Бізнес-центр «Лаврський»: вул. Лаврська, 20, оф.316, м. Київ, 01015 Україна,

тел.: +38 050 2232996, e-mail: info@uwea.com.ua,

www.uwea.com.ua

**Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження
Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»
(оприлюднений на веб-сайті НКРЕКП 27 травня 2026 р.)**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу		
1. Загальні положення		
1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики: станом на останнє число звітного місяця нарастаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним (графи 81-118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання); станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого наступного звітного року. Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з еупроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу НКРЕКП, зазначену на офіційному вебсайті НКРЕКП, а також на електронну адресу energo2@nerc.gov.ua.		

У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про: надані послуги з приєднання у звітному місяці; триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами; відмови у наданні послуги з приєднання; заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році). Оператори систем вносять інформацію щодо стану надання ними послуг з приєднання до системи моніторингу приєднань у порядку, визначеному цією Методикою, в обсязі, визначеному в додатку 1 до цієї Методики. Система моніторингу приєднань станом на 01 число наступного місяця за звітним автоматично формує наростаючим підсумком з початку базового періоду щомісячний звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання (графи 81 – 118 завершених приєднань можуть бути скориговані не пізніше наступного звітного місяця після місяця, у якому завершено надання послуги з приєднання). Система моніторингу приєднань станом на 01 лютого наступного року за звітним автоматично формує звіт щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання, до якого вносяться завершені приєднання за звітний рік, що перебувають у системі моніторингу приєднань у статусі «послугу з приєднання надано» (далі – Річний звіт). ...		
1.7. Плата за стандартне приєднання розраховується згідно з главою 3 цієї Методики. У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення I та II категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої визначається тип	1.7. Плата за стандартне приєднання розраховується згідно з главою 3 цієї Методики. У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення I та II категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої визначається	Пропонуємо повернути до п.1.7 Методики положення, яке визначає правила визначення типу приєднання (стандартне або нестандартне), ґрунтуючись на визначенні терміну «стандартне приєднання» згідно п. (175)

приєднання (стандартне або нестандартне приєднання), приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії, що сумарно не перевищує 300 метрів від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника.	тип приєднання (стандартне або нестандартне приєднання), приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії, що сумарно не перевищує 300 метрів від точки приєднання електроустановок замовника до найближчоїх двох точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких якої забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника.	статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» у редакції від 23.04.2026. Це відповідатиме принципу юридичної визначеності та надаватиме користувачеві вичерпну інформацію щодо законодавчо встановленого правила як визначити до якого типу приєднання буде відноситись приєднання його електроустановок.
1.10. Авторизація в системі моніторингу приєднань здійснюється за допомогою кваліфікованого електронного підпису. Для отримання доступу до системи моніторингу приєднань оператори систем надають до НКРЕКП листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи перелік IP адрес, з яких буде здійснюватися доступ до системи моніторингу приєднань (не більше двох), перелік користувачів із зазначенням ПІБ, посади, контактної інформації (електронна пошта, мобільний номер телефону), ролі в системі та файл кваліфікованого сертифіката відкритого ключа. Для блокування доступу користувача до системи моніторингу приєднань оператор системи повідомляє НКРЕКП листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи із зазначенням причин блокування та дати початку такого блокування.		

1.11. Система моніторингу приєднань згідно з вимогами Кодексу систем розподілу автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус.

Дати Інформація щодо надходження заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання.

Обов'язкові для завантаження документи на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються **ОСП/ОСР** у день внесення відповідної інформації, **яку підтверджують ці документи.**

Інша інформація до системи моніторингу приєднань заноситься ОСП/ОСР не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання.

Обов'язковими для завантаження є такі документи на вкладках:

«заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень);

«ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання, **рахунок на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (за**

наявності), вимоги (технічні заходи) ОСП/інших суб'єктів господарювання, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП/інших суб'єктів господарювання для забезпечення технічної можливості приєднання, які були надані ОСР для включення в технічні умови замовника);

«землевідведення» (листи щодо повідомлення замовників про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання (будівництво ділянки КЛ, ПЛ (із встановленням нових опор), ТП, РП));

«стан виконання заходів» (технічні рішення до проектно-кошторисної документації, у тому числі розробленої замовником (із зауваженнями чи погодження ПКД без зауважень), звернення замовника щодо направлення звернення щодо розгляду ПКД);

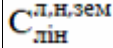
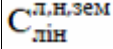
«завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання, паспорт точки розподілу/передачі та заява-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у випадку, передбаченому пунктом 4.8.3 цього Кодексу, додаткові угоди до договорів про приєднання, у тому числі щодо продовження строків надання послуг з приєднань);

завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.		
4. Плата за нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу		
4.1. Розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає: складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності; складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.		
4.7. За умови забезпечення замовником виконання проєктної документації лінійної частини приєднання плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає: складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності; складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу.		
4.8. За умови забезпечення замовником послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання розроблення та узгодження з оператором		

системи розподілу проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає: складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності; складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що визначається згідно з кошторисом, який є невід’ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу. При цьому сума витрат такого замовника, пов’язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну плату за нестандартне приєднання.		
5. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж		
5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» $P_{\text{вет}}$ розраховується за формулою	5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» $P_{\text{вет}}$ розраховується за формулою	Пропонуємо замінити «Рзаявлена» на «Рзамовлена» в обох режимах (відбір і відпуск). Редакційна правка з метою приведення термінів, що

$P_{\text{нст}} = P_{\text{заявлена}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{заявлена}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис грн/кВт,}$			$P_{\text{нст}} = P_{\text{замовлена}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{замовлена}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис грн/кВт,}$			використовуються, у відповідність з термінами «замовлена до приєднання потужність», «потужність, замовлена до приєднання», що застосовують у Законі України «Про ринок електричної енергії» та Кодексі систем розподілу.
де	$P_{\text{заявлена}}^{\text{відбір}}$	- потужність відбору, замовлена до приєднання;	де	$P_{\text{замовлена}}^{\text{відбір}}$	- потужність відбору, замовлена до приєднання;	
	$P_{\text{заявлена}}^{\text{відпуск}}$	- потужність відпуску, замовлена до приєднання/ замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб;		$P_{\text{замовлена}}^{\text{відпуск}}$	- потужність відпуску, замовлена до приєднання/ замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб;	
	$C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}}$	- ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для споживання електричної енергії , тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 6 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:		$C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}}$	- ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для споживання електричної енергії , тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 6 цієї Методики, встановлюється	

	к	- категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;			НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:
	н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));		к	- категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;
	зтт	- індекс завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу;		н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));
	місц	- місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);		зтт	- індекс завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу;
	ев	- індекс типу електроустановки, що приєднується (є—електроустановка, призначена для споживання електричної енергії; в—електроустановка, призначена для виробництва електричної енергії);		місц	- місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);
	$C_{к,н,зтт,місц,в_{нст}}$	- ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії , тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 7 ції		ев	- індекс типу електроустановки, що приєднується (є—електроустановка, призначена для споживання електричної енергії; в—електроустановка, призначена для виробництва електричної енергії);
				$C_{к,н,зтт,місц,в_{нст}}$	- ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених

		Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:			для виробництва електричної енергії, тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 7 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:	
	к	- категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;		к	- категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;	
	н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));		н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));	
	місц	- місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);		місц	- місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);	
		- ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 10 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:			- ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 10 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:	
	л	- індекс типу лінії електропередавання (повітряна або кабельна);		л	- індекс типу лінії електропередавання (повітряна або кабельна);	
	н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));				

	зем	- індекс розташування точки приєднання у відношенні до земельної ділянки замовника;		н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));	
	l _м	- відстань по прямій лінії від найближчої (найближчих) точки (точок) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання) до точки приєднання електроустановок замовника, м.		зем	- індекс розташування точки приєднання у відношенні до земельної ділянки замовника;	
				l _м	- відстань по прямій лінії від найближчої (найближчих) точки (точок) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання) до точки приєднання електроустановок замовника, м.	
5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}}$ для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} = P_{\text{базова}_{\text{нст}}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{місц}} \times K_{\text{зтт}}^{\text{і}} \times K_{\text{інд}}^{\text{і}}, \text{ тис грн/кВт,}$						
де	$P_{\text{базова}_{\text{нст}}}$	- питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка встановлюється на рівні				

		3,48 тис.грн/кВт станом на 01 січня 2025 року;		
	K_k	коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);		
	K_n	коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (110(154)/35/20(10)6/0,4(0,23) кВ) (додаток 4 до цієї Методики);		
	$K_{\text{міст}}$	коефіцієнт, що враховує місцезнаходження електроустановок замовника (міська або сільська місцевість), визначається згідно з додатком 6 до цієї Методики;		
	$K_{\text{зтт}}^i$	коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу, який розраховується за формулою 8 цієї Методики;		
	$K_{\text{інд}}$	коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку		

	України на розрахунковий період (мінімальний). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, його застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік.		
5.3. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності $C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зтт.місц.в}}$ для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою $C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зтт.місц.в}} = P_{\text{базова}_{\text{нст}}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{місц}} \times (1 - K_{\text{зтт}}^{\text{і}}) \times K_{\text{інд}}, \text{ тис. грн/кВт,}$ Якщо величина виразу $(1 - K_{\text{зтт}}^{\text{і}})$ становить менше 0,25 (у тому числі з від'ємним значенням), вона приймається рівною 0,25.			
5.8. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» для електроустановок, призначених для зберігання енергії, визначається за формулою $P_{\text{нст}}^{\text{з}} = P_{\text{заявл}} \times \frac{(C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зтт.місц.с}} + C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зтт.місц.в}})}{2} + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л.н.зем}} \text{ тис. грн}$		5.8. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» для електроустановок, призначених для зберігання енергії, визначається за формулою $P_{\text{нст}}^{\text{з}} = \max(P_{\text{замовлена}}^{\text{відбір}}, P_{\text{замовлена}}^{\text{відпуск}}) \times \frac{(C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зтт.місц.с}} + C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зтт.місц.в}})}{2} + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л.н.зем}} \text{ тис. грн}$ (13) Для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, які приєднуються з установками зберігання енергії в одній точці приєднання (у тому числі у разі приєднання установки зберігання енергії до	Учасники ЄУЕА, обговоривши запропоновані зміни в контексті регулювання питання розрахунку плати за приєднання УЗЕ та гібридних електростанцій, звертають увагу на: 1) розрахунок складової плати за приєднання потужності електроустановок, що характеризуються як потужністю відбору, так і потужністю відпуску, не повинен призводити до подвійного врахування однієї і тієї ж зовнішньої

внутрішніх технологічних мереж виробника в межах існуючої точки приєднання), та для установок зберігання енергії, які приєднуються з електроустановками, призначеними для виробництва електричної енергії, в одній точці приєднання, плата за нестандартне приєднання «під ключ» визначається за формулою

$$P_{\text{нст}} = P_{\text{замовлена}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис } \frac{\text{грн}}{\text{кВт}},$$

якщо $P_{\text{замовлена}}^{\text{відбір}} \geq P_{\text{замовлена}}^{\text{відпуск}}$

$$P_{\text{нст}} = P_{\text{замовлена}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис грн/кВт},$$

якщо $P_{\text{замовлена}}^{\text{відпуск}} \geq P_{\text{замовлена}}^{\text{відбір}} \quad (14)$

мережевої (пропускної) здатності (резерву потужності), якщо оператором системи не доведено необхідність створення окремого резерву та/або виконання окремих заходів для кожного з таких напрямів;

2) запропонований Регулятором в проєкті змін порядок розрахунку складової плати за приєднання потужності - нарахування плати окремо за потужність відбору і окремо за потужність відпуску (як за формулою 5) призведе до збільшення загального розміру плати за приєднання УЗЕ та гібридних електростанцій до мереж ОСР. Таке рішення може мати негативні наслідки для прийняття інвесторами рішень щодо впровадження таких необхідних енергосистеми УЗЕ та збалансованих генеруючих потужностей.

3) Закон № 4777-IX спрямований на розвиток УЗЕ та посилення енергетичної стійкості. Подвоєння плати за приєднання дестимулює інвестиції в УЗЕ, що суперечить меті Закону.

Щодо гібридних УЗЕ

1) У гібридному об'єкті потужність відпуску генеруючої установки переважає над потужністю відбору УЗЕ. Менша величина фізично вміщається в межах більшої, оскільки під час заряду

		УЗЕ генеруюча установка не завантажує точку приєднання на повну потужність. 2) оскільки переважає потужність відпуску, застосовується ставка для електроустановок виробництва Снст(к,н,зтт,місц,в). Це звичайне приєднання генерації за виробничою ставкою; потужність відбору УЗЕ не створює резерву понад той, що вже забезпечує потужність відпуску в тій самій точці. 3) ст. 30 ЗУ «Про ринок електричної енергії» передбачає приєднання УЗЕ до внутрішніх технологічних мереж виробника в місці провадження його діяльності, у межах дозволеної потужності в точці приєднання. Розрахунок за більшою величиною застосовний лише за умови спільної точки приєднання як єдиного об'єкта. Пропонуємо для гібридних електростанцій, гібридних УЗЕ передбачити розрахунок складової плати за приєднання потужності з урахуванням більшої з величин замовленої до приєднання потужності – за потужністю відпуску або потужністю відбору. Отже, складова плати за приєднання потужності буде визначатись як добуток більшої з величин замовленої до приєднання потужності (відбору або відпуску) та розміру відповідної ставки плати за нестандартне приєднання
--	--	---

		потужності (відпуску та відбору), затвердженої НКРЕКП. Щодо окремої (standalone) УЗЕ 1) окрема УЗЕ під час заряду навантажує мережу (як споживач), а під час розряду розвантажує її. Усереднена ставка $(C_{\text{ст,с}} + C_{\text{ст,в}}) / 2$ відображає цю подвійну природу: половину функції об'єкта становить відбір, половину - відпуск. 2) В усередненій ставці множник $K_{\text{зтт}}$ у складовій споживання і множник $(1 - K_{\text{зтт}})$ у складовій виробництва частково компенсують один одного. Результат є передбачуваним і не залежить від випадкового співвідношення відбору та відпуску, що важливо для планування інвестицій; 3) усереднена ставка $(C_{\text{ст,с}} + C_{\text{ст,в}}) / 2$ застосовується в чинній редакції Методики (формула 13). Пропозиція зберігає чинний підхід до визначення ставки і виправляє виключно спосіб визначення обсягу потужності - заміну величини «Рзаявлена» на більшу з двох величин $\max(P_{\text{замовлена, відбір}}; P_{\text{замовлена, відпуск}})$. Це усуває подвійний облік потужності, не змінюючи затвердженого Регулятором рівня ставки.
--	--	---

5.10. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання, плата замовника за послугу з приєднання включає: складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як сума добутку величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності, та складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання; складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією; складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж інших суб'єктів господарювання, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.		
5.12. У разі отримання виробником електричної енергії послуги з приєднання у зв'язку з необхідністю здійснення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії вартість послуги з приєднання визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з	5.12. У разі отримання виробником електричної енергії послуги з приєднання у зв'язку з необхідністю здійснення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, а також у разі збільшення виробником дозволеної (договірної) потужності відбору для встановлення установки зберігання енергії у внутрішніх технологічних мережах виробника в межах існуючої точки	Пропонуємо не змінювати встановлений Методикою підхід до розрахунку вартості послуги з приєднання у разі необхідності збільшення виробником дозволеної (договірної) як вартості обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж ОСР, що визначається згідно ПКД. Такий підхід до визначення вартості послуги, наданої ОСР, вже опробований практикою застосування та прийнятний для виробників.

~~вимогами Кодексу систем розподілу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.~~

приєднання вартість послуги з приєднання визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу систем розподілу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.

Вартість послуги з приєднання у випадках, передбачених цим пунктом, визначається виключно згідно з цим пунктом. Складова плати за приєднання потужності, передбачена пунктами 4.1, 4.7, 4.8 та формулами 5, 13 та 14 у пп. 5.1, 5.8 цієї Методики, у таких випадках не застосовуються.

Якщо для збільшення дозволеної (договірної) потужності відбору, передбаченої цим пунктом, не потребується будівництво та/або технічне переоснащення електричних мереж оператора системи розподілу, плата за приєднання не нараховується.

Перехід для даного випадку до розрахунку вартості послуги з приєднання виходячи з величини замовленої виробником до приєднання потужності відбору (додаткової до дозволеної (договірної) потужності) та ставки плати за приєднання потужності, призначеної до споживання, може:

1) створити передумови для завищення вартості приєднання, коли вже на існуючому об'єкті електроенергетики виробника створена технічна можливість приєднання нових об'єктів електроенергетики (установок зберігання енергії) до внутрішніх технологічних мереж такого виробника та відсутня необхідність виконання додаткових робіт в електричних мережах ОСР;

2) зміни до існуючої методології (порядку) визначення плати за приєднання не погіршувати та руйнувати вже усталені, прозорі та зрозумілі правила поведінки та взаємодії між оператором мережі та виробником, який має намір збільшити дозволена (договірну) потужність відбору для встановлення УЗЕ разом з власною генерацією;

3) Ст. 30 ЗУ «Про ринок електричної енергії» прямо передбачає право виробника здійснювати відбір УЗЕ з мереж у місці провадження ліцензованої діяльності та, у разі необхідності збільшення дозволеної

		потужності відбору, отримувати послугу з приєднання за статтею 21 закону. Збереження п. 5.12 забезпечує, що така послуга оплачується за фактичною вартістю необхідних робіт у мережах оператора, а не за завищеною нормативною ставкою. 4) Такі зміни можуть мати негативні наслідки через відмову окремих виробників від встановлення УЗЕ на площадках разом з генеруючими установками. Як наслідок, енергосистема втратить можливість отримати більш прогнозовану (збалансовану) генеруючу потужність. 5) Складова плати за приєднання потужності (потужність × ставка плати за нестандартне приєднання потужності) за своєю природою покриває витрати ОСР на створення та/або підсилення електричних мереж під нову потужність. У разі збільшення дозволеної потужності відбору в межах наявної пропускної спроможності мережі, коли будівництво чи технічне переоснащення мереж ОСР не потрібне, відповідні витрати ОСР відсутні. Нарахування складової плати за потужність за відсутності таких витрат суперечило б принципу недискримінаційності та прозорості методики (частина 14 статті 21 Закону) і призвело б до стягнення плати, не
--	--	--

		забезпеченої жодними фактичними витратами на приєднання.
5.11. Плата за гнучке приєднання розраховується за формулою: $P_{\text{гнучке}} = \left(P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} \times K_{\text{гнучке}} \right) + \left(P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} \times K_{\text{гнучке}} \right) + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис. грн/кВт,}$		
де	$P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}}$	- гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання
	$P_{\text{негарант}}^{\text{відбір}}$	- не гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання
	$P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}}$	- гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання
	$P_{\text{негарант}}^{\text{відпуск}}$	- не гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання
	$K_{\text{гнучке}}$	- коефіцієнт вартості гнучкого приєднання, який становить 0,3
6. Плата за приєднання до електричних мереж системи передачі		

Відсутнє положення у проєкті змін	6.2. Замовник має оплатити частину вартості плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі оператору системи передачі в розмірі 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на день виставлення йому рахунка. Для установок зберігання енергії, а також для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, які приєднуються з установками зберігання енергії в одній точці приєднання, та для установок зберігання енергії, які приєднуються з електроустановками, призначеними для виробництва електричної енергії, в одній точці приєднання, частина вартості плати за приєднання, визначена в цьому пункті, обчислюється виходячи з більшої з величин замовленої до приєднання потужності - потужності відбору або потужності відпуску. Якщо замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання протягом 12 місяців з дня їх отримання забезпечив розроблення та узгодження з оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та передав її оператору системи передачі, частина вартості плати за приєднання, сплачена замовником, зараховується як складова	1) Вимога щодо оплати частини вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності запроваджена Законом № 4213-IX від 14.01.2025. У поточному часі ОСП надає розрахунок частини плати за приєднання, який підлягає сплаті замовником, разом з технічними умовами на приєднання, з урахуванням зазначеної замовником у заяві прогнозованої величини встановленої потужності електроустановки, що приєднується. У зв'язку із змінами у регулюванні питань приєднання, що стосується зміни підходів до визначення замовленої до приєднання потужності з розподілом її на замовлену потужність відбору та/або відпуску, учасники Асоціації, обговоривши запропоновані зміни, висловили занепокоєння, що за умовами регулювання, що запроваджується, ОСП при розрахунку частини вартості плати за приєднання буде ураховувати замовлену замовником до приєднання потужність відпуску та потужність відбору одночасно. При приєднанні традиційних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, додавання величини потужності відбору (для власних потреб електростанції) не
---	--	--

	плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі. При наданні оператором системи передачі послуги з приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субвиробником) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного виробника частина вартості плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі, передбачена абзацом першим цього пункту, не стягується. При наданні оператором системи передачі послуги з приєднання у зв'язку із збільшенням виробником величини дозволеної потужності відбору для встановлення УЗЕ в місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії в межах існуючої точки приєднання та без збільшення дозволеної потужності відпуску оплата, передбачена абзацом першим цього пункту, не стягується.	буде суттєво впливати на розрахунок частини вартості плати за приєднання. Але при приєднанні УЗЕ або гібридних електростанцій, гібридних УЗЕ, які будуть характеризуватись відповідними (проектними) величинами потужності відпуску та потужності відбору одночасно, розрахунок частини вартості плати за приєднання для замовника може збільшитись кратно. Частина плати за приєднання фактично є передоплатою замовника за приєднання, що «заморожується» ОСП на тривалий час (принаймні на рік) в залежності від виконання сторонами зобов'язань за договором про приєднання. Ураховуючи значний розмір частини плати за приєднання (10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності) збільшення для замовників розміру попередньої плати за приєднання є не припустимим та може загальмувати подальший розвиток нових проектів будівництва УЗЕ та гібридних електростанцій, УЗЕ. Пропонуємо використовувати при розрахунку частини вартості плати за приєднання потужність відпуску або потужність відбору – в залежності від виду електроустановки, яка приєднується (електроустановка
--	--	--

		виробництва, споживання, змішаного (гібридного) типу електроустановка). При цьому, при приєднанні УЗЕ або гібридних електроустановок (генеруюча установка з УЗЕ або УЗЕ з генеруючими установками) пропонується для розрахунку частини вартості плати за приєднання використовувати більшу з величин замовленої до приєднання потужності (відбору або відпуску). 2) Учасники Асоціації - виробники електричної енергії наголошують на неприпустимості стягнення з виробників, які є замовниками послуги з приєднання, у зв'язку із збільшенням величини дозволеної потужності відбору (для встановленням УЗЕ в місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва), частини вартості плати за приєднання в розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті за 1 кВт замовленої до приєднання потужності, оскільки: • частиною дванадцятотою статті 21 Закону передбачено стягнення частини плати за приєднання при приєднанні електроустановок замовника до мереж оператора системи передачі; • в даному випадку не відбувається нового фізичного приєднання електроустановок замовника до мереж оператора системи передачі, а УЗЕ приєднується до
--	--	--

		технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника в межах вже існуючої точки приєднання; • виробники вже сплатили плату за приєднання своїх електроустановок, призначених для виробництва, до мереж оператора системи передачі; • приєднання УЗЕ відбувається у внутрішніх технологічних мережах виробника. Для врегулювання зазначеного питання учасники Асоціації пропонують у чіткій, юридично визначеній формі визначити у пункті 6.2 Методики положення про непоширення часткової плати за приєднання на випадки збільшення виробниками дозволеної (договірної) потужності відбору.
Додаток 1 «ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання»		
ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання в новій редакції		



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 пропозиції до проектів
постанови НКРЕКП

Відповідно до повідомлення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 27.05.2026 про оприлюднення проектів, що мають ознаки регуляторного акта:

- постанови НКРЕКП «Про затвердження Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» (щодо імплементації Закону України № 4777),
- постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (щодо імплементації Закону України № 4777),

НЕК «Укренерго» надає на розгляд пропозиції до зазначених проектів.

Просимо врахувати їх та розглянути на відкритих обговореннях проектів рішення НКРЕКП.

Додатки:

1. Пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» на 6 арк.
2. Пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» на 2 арк.

Директор з експлуатації
та розвитку мережі

Циганенко Б.В.

Ляшенко 249 14 20



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC0030400000005C53B0069A9E400

Підписувач Циганенко Борис Володимирович

Дійсний з 29.05.2025 0:00:00 по 28.05.2027 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/37121

від 12.06.2026

№25031/1-26 від 12.06.2026

Пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»
(щодо імплементації Закону України № 4777)

№ з/п	Пункт Методики	Діюча редакція Методики	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
		1. Загальні положення			
1.	1.11	1.11. Система моніторингу приєднань згідно з вимогами Кодексу систем розподілу автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус.	1.11. Система моніторингу приєднань згідно з вимогами Кодексу систем розподілу автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус. Дати Інформація щодо надходження заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення	1.11. Система моніторингу приєднань згідно з вимогами Кодексу систем розподілу автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про	

		Дати заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання. Обов'язкові для завантаження документи на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються в день внесення відповідної інформації. Інша інформація до системи моніторингу приєднань заноситься ОСП/ОСР не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання. Обов'язковими для завантаження є такі документи на вкладках:	(акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання. Обов'язкові для завантаження документи на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються ОСП/ОСР у день внесення відповідної інформації, яку підтверджують ці документи. Інша інформація до системи моніторингу приєднань заноситься ОСП/ОСР не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання. Обов'язковими для завантаження є такі документи на вкладках: «заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень);	приєднання в наступний статус. Дати Інформація щодо надходження заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання. Обов'язкові для завантаження документи на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються ОСП/ОСР у день внесення відповідної інформації, яку підтверджують ці документи.	
--	--	--	---	---	--

		«заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень); «ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання);	«ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання, рахунок на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (за наявності), вимоги (технічні заходи) ОСП/інших суб'єктів господарювання, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП/інших суб'єктів господарювання для забезпечення технічної можливості приєднання, які були надані ОСР для включення в технічні умови замовника); «землевідведення» (листи щодо повідомлення замовників про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у разі необхідності збільшення строку надання послуги	Інша інформація до системи моніторингу приєднань заноситься ОСП/ОСР не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання. Обов'язковими для завантаження є такі документи на вкладках: «заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень); «ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання, рахунок на сплату	Пропонується завантажувати виключно
--	--	---	--	---	--

		зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання (будівництво ділянки КЛ, ПЛ (із встановленням нових опор), ТП, РП)); «стан виконання заходів» (технічні рішення до проєктно-кошторисної документації, у тому числі розробленої замовником (із зауваженнями чи погодження ПКД без зауважень), звернення замовника щодо направлення звернення щодо розгляду ПКД); «завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання, паспорт точки розподілу/передачі та заява-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у випадку, передбаченому пунктом 4.8.3 цього Кодексу, додаткові угоди до договорів про	вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (за наявності), вимоги (технічні заходи) ОСП/інших суб'єктів господарювання, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП/інших суб'єктів господарювання для забезпечення технічної можливості приєднання, які були надані ОСР для включення в технічні умови замовника); «землевідведення» (листи щодо повідомлення замовників про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики,	листування без технічних рішень, оскільки ПКД є значними по обсягу і їх завантаження може займати значний час. Пропонується таку інформацію надавати за окремим запитом
--	--	---	--	--

		завантаження інших документів на інших вкладках є не обов'язковим та здійснюється за необхідності.	приєднання, у тому числі щодо продовження строків надання послуг з приєднань); завантаження інших документів на інших вкладках є не обов'язковим та здійснюється за необхідності.	повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання (будівництво ділянки КЛ, ПЛ (із встановленням нових опор), ТП, РП)); «стан виконання заходів» (технічні рішення до проєктно-кошторисної документації, у тому числі розробленої замовником (із листи зауваженнями чи погодження ПКД без зауважень), звернення замовника щодо направлення звернення щодо розгляду ПКД);	
--	--	---	---	--	--

				«завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання, паспорт точки розподілу/передачі та заява-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у випадку, передбаченому пунктом 4.8.3 цього Кодексу, додаткові угоди до договорів про приєднання, у тому числі щодо продовження строків надання послуг з приєднань); завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.	
--	--	--	--	--	--

		6. Плата за приєднання до електричних мереж системи передачі			
2.		6.2. Замовник має оплатити частину вартості плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі оператору системи передачі в розмірі 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на день виставлення йому рахунка. ...	Положення відсутнє	6.2. Замовник має оплатити частину вартості плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі оператору системи передачі в розмірі 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності (більша з величин відбору або відпуску) відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на день виставлення йому рахунка. ...	Оскільки ЗУ 4777 змінює визначення дозволеної потужності вводячи в визначення характеристику напряму потужності, а саме відбору та/або відпуску, зазначене питання потребує врегулювання, з метою однозначно визначення плати 10 євро за 1 кВт. Пропонується врахувати, що замовник послуги з приєднання сплачує 10 євро за 1 кВт

					потужності за більшою з величин потужність, замовлена до приєднання, що зазначені в заяві.
		Додаток 1 «ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання»			
3.		ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання	ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання в новій редакції	Потребує роз'яснення заповнення інформації по чергах	Необхідне роз'яснення щодо заповнення форми звітності з урахуванням введення граф 22.2 -22.3 , оскільки замовник має право змінювати в рамках замовленої потужності об'єкту потужність окремої черги, також може змінювати кількість черг чи розбивати на черги будівництва. Зазначене можливе лише за

					умови надання можливості оператору системи коригування черг і пов'язаних з цим інших граф в Системі моніторингу.
--	--	--	--	--	--

Вих. № 13 від 08.06.2026

Щодо зауважень та пропозицій до проєкту змін до Методики формування плати за приєднання

Шановні члени Комісії!

ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ» розглянуло оприлюднений НКРЕКП проєкт постанови «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу».

За результатами розгляду подаємо зауваження та пропозиції до окремих положень проєкту змін. Зауваження стосуються визначення бази нарахування складової плати за потужність, врахування замовленої потужності відбору та/або відпуску, що створюється, порядку застосування плати за гнучке приєднання та узгодження Методики з пропозиціями до Кодексу систем розподілу щодо характерних періодів доби.

Окремо звертаємо увагу, що запропоновані нижче підходи стосуються саме економічної бази визначення плати за приєднання потужності. Технічна можливість приєднання, допустимість використання потужності у відповідному напрямку, а також гарантована та не гарантована дозволена потужність мають визначатися відповідно до Кодексу систем розподілу та технічних умов.

Додаток: зауваження та пропозиції до проєкту змін до Методики з порівняльною таблицею.

Директор

ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ

до проєкту змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу

1. База нарахування складової плати за потужність

Проєкт НКРЕКП уточнює, що складова плати за приєднання потужності має враховувати потужність відбору та/або відпуску, що створюється. Водночас у запропонованих формулюваннях база для множення на ставку плати фактично прив'язується до повної величини замовленої потужності відбору та/або повної величини замовленої потужності відпуску. Такий підхід потребує уточнення, оскільки він може призвести

до нарахування плати не лише за потужність, що створюється, а й за частину потужності, яка вже забезпечена існуючою трансформаторною спроможністю мережі.

Для цілей Методики доцільно виходити з того, що в одному приєднанні можуть визначатися дві величини: потужність відбору та потужність відпуску. При цьому економічною базою складової плати за потужність має бути не арифметична сума таких величин, а приріст максимального використання трансформаторної потужності електричних мереж у точці забезпечення потужності після врахування замовленої потужності відбору та/або відпуску.

2. Визначення максимального використання потужності у напрямку відбору та відпуску

Для визначення потужності, що створюється, слід використовувати режимні заміри у відповідний час доби протягом останніх трьох років без урахування електроустановок замовника. За такими замірами мають визначатися дві величини: максимальне використання потужності у напрямку відбору та максимальне використання потужності у напрямку відпуску.

Максимальне використання потужності у напрямку відбору доцільно визначати як найбільше значення потужності відбору, а за відсутності відбору - як найменше значення потужності відпуску, враховане зі знаком «мінус». Дзеркально, максимальне використання потужності у напрямку відпуску доцільно визначати як найбільше значення потужності відпуску, а за відсутності відпуску - як найменше значення потужності відбору, враховане зі знаком «мінус».

Існуюче максимальне використання трансформаторної потужності визначається як більша з таких двох величин. Після врахування замовленої потужності відбору та/або відпуску окремо визначається, чи виникає приріст максимального використання трансформаторної потужності у напрямку відбору або у напрямку відпуску.

3. Застосування ставки плати за потужність залежно від напрямку приросту

Якщо приріст максимального використання трансформаторної потужності виникає у напрямку відбору, до відповідної величини приросту має застосовуватися ставка плати за нестандартне приєднання потужності для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії. Якщо такий приріст виникає у напрямку відпуску, має застосовуватися ставка для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії.

Якщо після врахування замовленої потужності відбору та відпуску приріст максимального використання трансформаторної потужності виникає в обох напрямках, складова плати за приєднання потужності має визначатися за більшим вартісним результатом, а не як сума двох складових. Такий підхід зберігає диференціацію ставок за напрямками, але усуває ризик подвійного врахування однієї й тієї самої трансформаторної спроможності мережі.

4. Гнучке приєднання та коефіцієнт 0,3

Проект передбачає застосування коефіцієнта вартості гнучкого приєднання 0,3 до не гарантованої потужності. Такий коефіцієнт може застосовуватися лише до не гарантованої дозволеної потужності, яка визначена у технічних умовах і паспорті точки як закріплена за конкретним користувачем у межах гнучкого резерву, а не до випадкової поточної режимної доступності мережі.

Для узгодження Методики з пропозиціями до КСР не гарантована потужність має бути обмежена величиною гнучкого резерву, тобто різницею між пропускною спроможністю електричних мереж у нормальному режимі та пропускною спроможністю з урахуванням критерію N-1 у відповідному напрямку.

5. Характерні періоди доби

Пропозиція щодо характерних періодів доби подається окремо від базових зауважень до Методики. Вона потрібна для випадків, коли дозволена потужність відбору та/або відпуску визначається не як єдина величина на всю добу, а як величина для характерних режимів роботи мережі.

Доцільно передбачити чотири характерні періоди доби: нічний мінімум, ранковий максимум, денний провал, вечірній максимум. Часові межі таких періодів мають визначатися постановою НКРЕКП один раз на шість місяців. Числове визначення меж періодів забезпечує однакове застосування норм усіма операторами систем, унеможливорює довільне визначення періодів окремими ОСР та дозволяє прив'язати розрахунок плати до об'єктивних режимних даних, які відображають сезонну зміну графіків споживання і генерації.

Додаток

Порівняльна таблиця до положень Методики, щодо яких подаються зауваження та пропозиції

Примітка: у порівняльній таблиці фрагменти, пов'язані з диференціацією дозволеної потужності за характерними періодами доби, виділені зеленим шрифтом.

Існуюча редакція	Запропонована НКРЕКП	Наша редакція	Обґрунтування
4.1. Розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає: складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності; складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.	4.1. Розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає: складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність відбору та/або відпуску , що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності; складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.	4.1. Розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає: складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається виходячи з приросту максимального використання трансформаторної потужності електричних мереж у точці забезпечення потужності після врахування замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та відповідної ставки плати за нестандартне приєднання потужності ; складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.	Проект правильно уточнює, що створюватися може потужність відбору та/або відпуску. Однак база плати не повинна дорівнювати повній замовленій потужності, якщо частина такої потужності вкладається в уже створене максимальне використання трансформаторної спроможності мережі. Ставка плати за потужність економічно спрямована на оплату приросту використання трансформаторної потужності, а не на повторну оплату вже забезпеченого діапазону використання мережі.
4.7. За умови забезпечення замовником виконання проектної документації лінійної частини приєднання плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає: складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності; складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу.	4.7. За умови забезпечення замовником виконання проектної документації лінійної частини приєднання плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає: складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність відбору та/або відпуску , що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності; складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу.	4.7. За умови забезпечення замовником виконання проектної документації лінійної частини приєднання плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає: складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається виходячи з приросту максимального використання трансформаторної потужності електричних мереж у точці забезпечення потужності після врахування замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та відповідної ставки плати за нестандартне приєднання потужності ; складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу.	Логіка пункту 4.7 має відповідати пункту 4.1. Виконання замовником проектної документації лінійної частини не змінює економічну природу складової плати за потужність: оплачуватися має приріст максимального використання трансформаторної спроможності, а не вся заявлена потужність відбору та/або відпуску.
4.8. За умови забезпечення замовником послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання ... плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає: складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;	4.8. За умови забезпечення замовником послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання ... плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає: складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність відбору та/або відпуску , що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;	4.8. За умови забезпечення замовником послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання ... плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає: складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається виходячи з приросту максимального використання трансформаторної потужності електричних мереж у точці забезпечення потужності після врахування замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та відповідної ставки плати за нестандартне приєднання потужності ;	Для приєднань понад 1 МВт ризик надмірного нарахування плати є найбільш істотним. Якщо замовник бере на себе виконання частини робіт із створення потужності або лінійної частини, Методика має особливо чітко розділяти заявлену потужність і потужність, за яку справляється плата як за приріст використання трансформаторної спроможності.
5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» Пнст розраховується за формулою: Пнст = Рзаявл × Снст(к, н, зтт, місц, св) + Ім × Сплн(л, н, зем), тис. грн. де Рзаявл — потужність електроустановок замовника, заявлена до приєднання / замовлена до збільшення.	5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» Пнст розраховується за формулою: Пнст = Рзаявлена відбір × Снст(..., с) + Рзаявлена відпуск × Снст(..., в) + Ім × Сплн(л, н, зем), тис. грн. Рзаявлена відбір — потужність відбору, замовлена до приєднання / збільшення; Рзаявлена відпуск — потужність відпуску, замовлена до приєднання / збільшення.	5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» Пнст розраховується як сума складової плати за приєднання потужності та складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання. Для цілей визначення складової плати за приєднання потужності враховуються дві величини замовленої потужності: потужність відбору та потужність відпуску. Потужність відбору та/або відпуску, що створюється, визначається як приріст максимального використання трансформаторної потужності електричних	Запропонована НКРЕКП формула розділяє відбір і відпуск, але може тлумачитися як механічне додавання повної потужності відбору та повної потужності відпуску. Це не відповідає економічній природі ставки за потужність, яка пов'язана з використанням трансформаторної спроможності основної мережі ОСР. Запропонований підхід не скасовує технічної перевірки допустимості відбору або відпуску за КСР і технічними умовами. Він лише визначає, яка частина замовленої

Існуюча редакція	Запропонована НКРЕКП	Наша редакція	Обґрунтування
		мереж у точці забезпечення потужності після врахування замовленої потужності відбору та/або відпуску. Для цього за режимними замірами у відповідний час доби протягом останніх трьох років без урахування електроустановок замовника визначаються максимальне використання потужності у напрямку відбору та максимальне використання потужності у напрямку відпуску. Максимальне використання потужності у напрямку відбору визначається як найбільше значення потужності відбору, а за відсутності відбору - як найменше значення потужності відпуску, враховане зі знаком «мінус». Максимальне використання потужності у напрямку відпуску визначається як найбільше значення потужності відпуску, а за відсутності відпуску - як найменше значення потужності відбору, враховане зі знаком «мінус». Існуюче максимальне використання трансформаторної потужності визначається як більша з таких двох величин. Після врахування замовленої потужності відбору та/або відпуску окремо визначається приріст максимального використання трансформаторної потужності у напрямку відбору та у напрямку відпуску. Якщо приріст виникає у напрямку відбору, до нього застосовується ставка плати за потужність для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії. Якщо приріст виникає у напрямку відпуску, до нього застосовується ставка плати за потужність для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії. У разі виникнення приросту в обох напрямках складова плати за приєднання потужності визначається за більшим вартісним результатом.	потужності є платною для цілей Методики, тобто створює приріст максимального використання трансформаторної потужності.
5.8. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» для електроустановок, призначених для зберігання енергії, визначається за формулою.	5.8. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» для електроустановок, призначених для зберігання енергії, визначається за формулою.	5.8. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» для електроустановок, призначених для зберігання енергії, визначається за формулою. Після формули доповнити абзацом такого змісту: «Складова плати за приєднання потужності для електроустановок, призначених для зберігання енергії, визначається з урахуванням потужності відбору та/або відпуску, що створюється, відповідно до порядку визначення приросту максимального використання трансформаторної потужності, встановленого пунктом 5.1 цієї Методики».	УЗЕ може мати окрему замовлену потужність відбору та окрему замовлену потужність відпуску. Тому спеціальна формула для УЗЕ має бути синхронізована із загальним принципом: плата за потужність не повинна визначатися як автоматична сума повних величин відбору та відпуску, якщо для цілей трансформаторної спроможності релевантним є приріст її максимального використання.
5.11. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання, плата замовника за послугу з приєднання включає: складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як сума добутку величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності, та складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання;	5.10. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання, плата замовника за послугу з приєднання включає: складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як сума добутку величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності, та складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання;	5.10. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання, плата замовника за послугу з приєднання включає: складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається виходячи з потужності відбору та/або відпуску, що створюється, відповідно до пункту 5.1 цієї Методики, та складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання;	У багатосторонньому договорі плата може включати заходи в мережах ОСР, ОСП та інших суб'єктів. Складова ОСР має визначатися за тією самою логікою, що й у пунктах 4.1, 4.7, 4.8 і 5.1: базою є потужність відбору та/або відпуску, що створюється, а не повна величина замовленої потужності.
Норма щодо загальної формули плати за гнучке приєднання відсутня.	5.11. Плата за гнучке приєднання розраховується за формулою: Пнст гнучке = Ргарант відбір × Снст(..., с) + Рнегарант відбір × Снст(..., с) × Кгнучке + Ргарант відпуск × Снст(..., в) + Рнегарант відпуск × Снст(..., в) × Кгнучке + Ім × Слін(л, н, зем), тис. грн. Кгнучке = 0,3.	5.11. Плата за гнучке приєднання розраховується з урахуванням складової плати за гарантовану дозволу потужність, складової плати за не гарантовану дозволу потужність та складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання. Складові плати за гарантовану та не гарантовану дозволу потужність визначаються з урахуванням потужності відбору та/або відпуску, що створюється, відповідно до пункту 5.1 цієї Методики. До складової плати за не гарантовану дозволу потужність застосовується коефіцієнт вартості гнучкого приєднання Кгнучке = 0,3.	Коефіцієнт 0,3 має економічний зміст лише тоді, коли не гарантована потужність є визначеною та закріпленою за замовником величиною в межах гнучкого резерву, а не випадковою поточною доступністю мережі. Для гнучкого приєднання також має застосовуватися принцип плати за потужність, що створюється, а не за повну заявлену величину відбору та/або відпуску.

Існуюча редакція	Запропонована НКРЕКП	Наша редакція	Обґрунтування
		Не гарантована дозволена потужність для цілей цієї Методики враховується лише в межах гнучкого резерву потужності, визначеного відповідно до Кодексу систем розподілу у відповідному напрямку.	
Норма щодо диференціації дозволеної потужності за характерними періодами доби відсутня.	Проект НКРЕКП не містить окремої норми щодо диференціації дозволеної потужності за характерними періодами доби.	5.12. Для цілей цієї Методики, у випадку якщо дозволена потужність відбору та/або відпуску диференціюється згідно з Кодексом систем розподілу за характерними періодами доби, розрахунок складової плати за потужність здійснюється окремо для кожного такого періоду. До характерних періодів доби належать: нічний мінімум, ранковий максимум, денний провал, вечірній максимум. Часові межі характерних періодів доби визначаються постановою НКРЕКП один раз на шість місяців. Якщо дозволена потужність диференціюється за характерними періодами доби, для цілей визначення складової плати за потужність враховується найбільший вартісний результат за такими періодами, а не арифметична сума складових за періоди, які не є одночасними.	Числово визначені часові межі характерних періодів доби забезпечують однакове застосування Методики всіма операторами систем та унеможливають довільне визначення періодів окремими ОСР. Встановлення меж НКРЕКП один раз на шість місяців дозволяє врахувати сезонну зміну режимів споживання та генерації, але не створює надмірної регуляторної мінливості. Якщо потужність визначається за різними періодами доби, такі періоди не є одночасними; тому плата має визначатися за найбільшим релевантним вартісним результатом, а не шляхом сумування всіх періодів.
Додаток 1 «ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання».	Додаток 1 «ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання» викладається в новій редакції.	У новій редакції додатка 1 слід передбачити відображення окремо замовленої потужності відбору, замовленої потужності відпуску, гарантованої та не гарантованої складових таких потужностей, а також величини приросту максимального використання трансформаторної потужності у напрямку відбору та у напрямку відпуску, на яку нараховується складова плати за потужність. У разі впровадження диференціації за характерними періодами доби відповідні показники мають відображатися окремо за такими періодами.	Форма моніторингу має давати НКРЕКП можливість перевірити, чи плата нарахована саме на приріст максимального використання трансформаторної потужності, а не на повну суму замовлених величин відбору та відпуску. Також форма має відображати, яка частина потужності є гарантованою, а яка не гарантованою і оплачується з коефіцієнтом 0,3.

« 08 » 06 2026р.
12.84/154/3

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних
послуг
Юрію ВЛАСЕНКУ
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Пропозиції до Змін до Кодексу систем розподілу
та Методики (порядку) формування плати за
приєднання до системи передачі та системи розподілу*

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» підтримує наміри Регулятора стосовно внесення змін до Кодексу систем розподілу (далі – Кодекс) та Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (далі – Методика) та пропонує до розгляду наступні пропозиції та висновки.

Голова Правління

Руслан СТРОЙНИЙ

Фінансовий директор

Наталя ДУБІНІНА

СРП

00158562

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» № 4777)», що має ознаки регуляторного акта

	Положення чинної редакції	Зміст запропонованих положень проекту постанови НКРЕКП	Зміст запропонованих положень проекту постанови ОСР	Обґрунтування
	Кодекс			
	Пункт 4.1.2. глава 4.1. розділу IV Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей	Пункт 4.1.2. глава 4.1. розділу IV –	Пункт 4.1.2. глава 4.1. розділу IV Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей	п. 4.1.29 КСР серед іншого визначено, що ОСР, який надає послугу з приєднання, при підготовці технічних умов на приєднання має забезпечити включення вимог (технічних заходів) інших суб'єктів господарювання (крім ОСП), виконання яких необхідне в електричних мережах інших суб'єктів господарювання (крім ОСП)

	633, 634, 641, 642 Цивільног о кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.7.2, 4.1.11.1 та 4.1.11.2 г лави 4.1 цього розділу.	633, 634, 641, 642 Цивільног о кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.7.2, 4.1.11.1, 4.1.11.2 та глави 4.1 цього розділу.	для забезпечення технічної можливості приєднання (далі - вимоги інших суб'єктів господарювання (крім ОСП)). Послуга з приєднання надається ОСР на підставі багатостороннього договору про приєднання. Відповідно до положень КСР, залучення інших власників мереж (крім ОСР) робить такий тип приєднання об'єднаною нестандартним. Відповідно, послуга надається не за типовим (стандартним) договором, а на підставі письмового багатостороннього договору про нестандартне приєднання.
--	---	---	---

	Пункт 4.1.19 глави 4.1 <i>розділу IV....</i> У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт	Пункт 4.1.19 глави 4.1 <i>розділу IV....</i> У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт	Пункт 4.1.19 глави 4.1 <i>розділу IV....</i> У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо дозволено до використання потужність збільшується не більше, ніж: - на 50 кВт для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт, - на 100 кВт для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт, - на 500 кВт для блока з потужністю від 5000 кВт.	Дана редакція є максимально чіткою та однозначною для трактування, оскільки вона усуває будь-який простір для маніпуляцій, або двозначності або суб'єктивного оцінювання, а саме: - Текст використовує конкретні цифрові межі, які ділять усі можливі об'єкти на три чіткі блоки; - Формулювання «не більше, ніж» встановлює суворе математичне обмеження ($\leq$). Це виключає суперечки про те, чи входить конкретне число (наприклад, рівно 50 кВт) у пільгу: • Збільшення на 50.00 кВт — плата не нараховується. • Збільшення на 50.01 кВт — плата нараховується.
--	---	---	---	---

	(для блока з потужністю від 5000 кВт).	(для блока з потужністю від 5000 кВт).		
	Пункт 4.3.12 глави 4.3 розділу IV... Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР	Пункт 4.3.12 глави 4.3 розділу IV.... Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР	Пункт 4.3.12 глави 4.3 розділу IV.... Замовники послуг з нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. ОСР	Звертаємо увагу, що в даному пункті є розбіжності у способі нарахування плати за приєднання, а саме в п. 4.8. Методики визначено, що за умови забезпечення замовником послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання розроблення та узгодження з оператором системи розподілу проектною документації на будівництво електричних мереж лінійної

не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права. Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проект якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:	не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права. Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проект якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:	не має права відмовити Замовнику у реалізації зазначеного права. Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проект якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:	частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно- монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:
1) зобов'язання замовника щодо: розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності на підставі отриманих технічних умов	1) зобов'язання замовника щодо: розроблення та узгодження з ОСР проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності, невід'ємним додатком якої є кошторис , на підставі отриманих технічних умов	1) зобов'язання замовника щодо: розроблення та узгодження з ОСР проєктної проектно-кошторисної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, невід'ємним додатком якої є кошторис,	складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності; складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що визначається згідно 3

нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання; ...	на нестандартне приєднання з замовником лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності; ...	на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності; ...	кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу. Одночасно, як складова плати за створення потужності в редакції змін НКРЕ рахується по проєктно-кошторисній документації
Пункт 4.8.2 глави 4.8 розділу IV.... ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок	Пункт 4.8.2 глави 4.8 розділу IV.... —	Пункт 4.8.2 глави 4.8 розділу IV.... ОСР після завершення робіт з приєднання та здійснення остаточного розрахунку плати за приєднання потужності та лінійної частини приєднання упродовж 5 робочих днів, з дня наступного за днем отримання рахунку на оплату, повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на	Внесення даних змін є необхідним через те, що повідомлення про надання послуг з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії без повної ліквідації дебіторської

	замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.		електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.	заборгованості замовника за надані послуги з приєднання. Внесення даних змін чітко розділяє капітальні інвестиції (плата за приєднання) та операційну діяльність (подальший розподіл енергії). Поки перший етап повністю не сплачено, другий не може розпочатися.
	Пункт 4.1.7.2, підпункт 1 (абзац 2) розділу IV.... Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним	Пункт 4.1.7.2, підпункт 1 (абзац 2) розділу IV.... Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним	Пункт 4.1.7.2, підпункт 1 (абзац 2) розділу IV.... Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним користувачем у	Редакційна правка

	виробником у технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного виробника та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробників або зниження навантаження до рівня відповідно дозовленої (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії у разі перевищення у відповідних величин дозовленої (договірної) потужності відпуску, та/або відбору електричної енергії, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР згідно з паспортом точки розподілу, що оформлений з основним виробником;	користувачем у технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробників або зниження навантаження до рівня відповідно дозовленої (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії у разі перевищення у відповідних величин дозовленої (договірної) потужності відпуску, та/або відбору електричної енергії, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР згідно з паспортом точки розподілу, що оформлений з основним користувачем;	технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача та передбачати автоматичне відключення електроустановок виробників субкористувачів або зниження навантаження до рівня величин відповідно дозовленої (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії у разі перевищення у відповідних величин дозовленої (договірної) потужності відпуску, та/або відбору електричної енергії, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСР згідно з паспортом точки розподілу, що оформлений з основним користувачем;	
п.4.3.12, підпункт 2 розділу IV....	п.4.3.12, підпункт 2) розділу IV....	п.4.3.12, підпункт 2) розділу IV....	п.4.3.12, підпункт 2) розділу IV....	

	ОСР протягом 5 робочих днів від дати видачі технічних умов на приєднання зобов'язаний направити замовнику кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу принаймні таку інформацію: перелік енерговузлів, що впливають виникнення обмежень відпуску та\або відбору електричної енергії, що стало наслідком визначення в технічних умовах на приєднання робіт з реконструкції електричних мереж ОСР; наявні мережеві обмеження, що впливають на відпуск та\або відбір електричної енергії; наявність заходів у ПРСР, що спрямовані на створення потужності у ОСР протягом 5 робочих днів від дати видачі технічних умов на приєднання <i>надається (якими проектування та будівництва лінійної частини та створення потужності)</i> зобов'язаний направити замовнику через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу принаймні таку інформацію: перелік енерговузлів, що впливають виникнення обмежень відпуску та\або відбору електричної енергії, що стало наслідком визначення в технічних умовах на приєднання робіт з реконструкції електричних мереж ОСР; наявні мережеві обмеження, що впливають Уточнення технічних умов необхідне з метою уникнення суперечок під час надання
--	---

	цих енерговузлах та строків їх реалізації згідно з ПРСР; параметри цих енерговузлів. Зазначена інформація оформляється ОСР у вигляді додатку до виданих технічних умов на приєднання. Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.	на відпуск та\або відбір електричної енергії; наявність заходів у ПРСР, що спрямовані на створення потужності у цих енерговузлах та строків їх реалізації згідно з ПРСР; параметри цих енерговузлів. Зазначена інформація оформляється ОСР у вигляді додатку до виданих технічних умов на приєднання. Послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.	
--	--	---	--

п. 4.5.3 розділу IV....	п. 4.5.3 розділу IV....	п. 4.5.3 розділу IV....	
Під час розроблення технічних умов ОСР має керуватися такими принципами: надійності електрозабезпечення струмоприймачів замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання; забезпечення належної якості електроенергії в точці приєднання; дотримання показників якості електричної енергії та надійності електропостачання інших Користувачів; дотримання замовником нульового перетоку реактивної потужності в точці приєднання для	Під час розроблення технічних умов ОСР має керуватися такими принципами: надійності електрозабезпечення струмоприймачів замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання; забезпечення належної якості електроенергії в точці приєднання; дотримання показників якості електричної енергії та надійності електропостачання інших Користувачів; дотримання замовником нульового перетоку реактивної потужності в точці приєднання для	Під час розроблення технічних умов ОСР має керуватися такими принципами: надійності електрозабезпечення струмоприймачів замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання; забезпечення належної якості електроенергії в точці приєднання; дотримання показників якості електричної енергії та надійності електропостачання інших Користувачів; дотримання замовником нульового перетоку реактивної потужності в точці приєднання для	У ОСР відсутня інформація на етапі підготовки ТУ, у разі будівництва ЛЕП-10 кВ та ТП, для коректного розрахунку уставок релейного захисту.

Користувачів вище 50 кВт (крім населення);	Користувачів вище 50 кВт (крім населення);	Користувачів вище 50 кВт (крім населення);
енергоефективності та енергозбереження;	енергоефективності та енергозбереження;	енергоефективності та енергозбереження;
оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення;	оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення;	оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення;
ефективного розвитку мереж з метою покращення якості послуг з розподілу.	ефективного розвитку мереж з метою покращення якості послуг з розподілу.	ефективного розвитку мереж з метою покращення якості послуг з розподілу.
Технічні умови на приєднання мають передбачати конкретні технічні заходи, які мають бути виконані в електричних мережах ОСР для забезпечення технічної можливості приєднання та ґрунтуватися на попередньо здійснених ОСР відповідних розрахунках.	Технічні умови на приєднання мають передбачати конкретні технічні заходи, які мають бути виконані в електричних мережах ОСР для забезпечення технічної можливості приєднання та ґрунтуватися на попередньо здійснених ОСР відповідних розрахунках.	Технічні умови на приєднання мають передбачати конкретні технічні заходи, які мають бути виконані в електричних мережах ОСР для забезпечення технічної можливості приєднання та ґрунтуватися на попередньо здійснених ОСР відповідних розрахунках.
Включення до технічних умов на приєднання положень щодо здійснення розрахунків, визначення доцільності виконання технічних заходів за	Включення до технічних умов на приєднання положень щодо здійснення розрахунків, визначення доцільності виконання технічних заходів за	Включення до технічних умов на приєднання положень щодо здійснення розрахунків, визначення доцільності виконання

	результатами проектування забороняється.	результатами проектування тощо забороняється, крім випадків, коли розрахунки неможливо виконати без наявності технічних параметрів обладнання, встановлення якого буде визначене проектом зовнішнього та/або внутрішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.	технічних заходів за результатами проектування тощо забороняється, крім випадків, коли розрахунки неможливо виконати без наявності технічних параметрів обладнання, встановлення якого буде визначене проектом зовнішнього та/або внутрішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.	
	п. 4.6.3 розділу IV.... У разі розроблення проекту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проектування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР	п. 4.6.3 розділу IV.... У разі розроблення проекту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проектування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов на	п. 4.6.3 розділу IV.... У разі розроблення проекту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проектування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов на	Згідно ЗУ «Про регулювання містобудівної діяльності» вихідні дані на проектування надаються протягом 10 робочих днів.

на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.	приєднання. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення має надавати всі необхідні дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.	приєднання. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника протягом 5 робочих днів з дня отримання звернення має надавати всі необхідні дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством.	У разі розроблення замовником проєкту стосовно виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, завдання на проєктування має бути сформульовано на запит замовника або
--	--	---	---

проектної організації замовника протягом 5 робочих днів з дня отримання звернення має надавати всі необхідні для проектування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством. У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проекту лінійної частини нестандартного приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом,	ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов на приєднання. ОСР протягом 5 робочих днів від дати видачі технічних умов на приєднання зобов'язаний направити замовнику через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу принаймні таку інформацію: перелік енергуюзлів, що впливають виникнення обмежень відпуску та\або відбору електричної енергії, що стало наслідком визначення в технічних умовах на приєднання робіт з реконструкції електричних мереж ОСР; наявні мережеві обмеження, що впливають на відпуск та\або відбір електричної енергії;	ОСР відповідно до наданих ОСР технічних умов на приєднання. ОСР протягом 10 робочих днів від дати видачі технічних умов на приєднання зобов'язаний направити замовнику через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу принаймні таку інформацію: перелік енергуюзлів, що впливають виникнення обмежень відпуску та\або відбору електричної енергії, що стало наслідком визначення в технічних умовах на приєднання робіт з реконструкції електричних мереж ОСР; наявні мережеві обмеження, що впливають на відпуск та\або відбір електричної енергії;
---	--	---

ОСР не несе жодних зобов'язань по укладенню договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проєктування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ» шляхом відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов. У разі обгрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проєктно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проєктно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним	наявність заходів у ПРСР, що спрямовані на створення потужності у цих енерговузлах та строків їх реалізації згідно з ПРСР; параметри цих енерговузлів. Зазначена інформація оформляється ОСР у вигляді додатку до виданих технічних умов на приєднання. ОСР на додатковий запит замовника або проєктної організації замовника протягом 5 робочих днів з дня отримання звернення має надавати інші необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом,	наявність заходів у ПРСР, що спрямовані на створення потужності у цих енерговузлах та строків їх реалізації згідно з ПРСР; параметри цих енерговузлів. Зазначена інформація оформляється ОСР у вигляді додатку до виданих технічних умов на приєднання. ОСР на додатковий запит замовника або проєктної організації замовника протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення має надавати інші необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на виконання будівельних робіт із створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом,	
---	---	--	--

	центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.	та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством. У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проекту лінійної частини нестандартного приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, ОСР не несе жодних зобов'язань по укладенню договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проектування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ»	та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством. У разі письмової відмови замовника від розроблення або від реалізації проекту лінійної частини нестандартного приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом, ОСР не несе жодних зобов'язань по укладенню договору про приєднання, у тому числі матеріальних, пов'язаних із витратами замовника проектування лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності у випадку та у порядку, визначеному цим Кодексом. Замовник може обрати спосіб приєднання з наданням послуги приєднання «під ключ»
--	---	---	---

	ШЛЯХОМ відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов. У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проектно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проектно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.	ШЛЯХОМ відповідного звернення, за яким сторони вносять зміни до договору про приєднання та технічних умов. У разі обґрунтованої незгоди ОСР з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проектно-кошторисної документації на вимогу ОСР замовник надає до проектно-кошторисної документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну регіональну політику, державну житлову політику і політику у сфері будівництва, архітектури, містобудування, житлово-комунального господарства. ОСР повідомляє Регулятора про вимогу щодо проведення експертизи з наданням її обґрунтування.
--	--	--

	Абзац восьмий п. 4.12.2 розділу IV... Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем або активним споживачем, у тому числі, до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення якого приєднуються генеруючі установки третіх осіб, оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.	Абзац восьмий п. 4.12.2 розділу IV... —	Абзац восьмий п. 4.12.2 розділу IV.... Зазначені технічні вимоги для приєднання (підключення) генеруючої установки виробником електричної енергії, споживачем або активним споживачем, у тому числі, до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення якого приєднуються генеруючі установки третіх осіб, оприлюднюються ОСР на власному вебсайті в мережі Інтернет.	Оскільки НКРЕКП пропонується внести зміни до абзацу першого пункту «4.12.2. Для приєднання (підключення) генеруючої установки виробник електричної енергії, споживач або активний споживач, у тому числі до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення якого приєднуються генеруючі установки третьої особи, забезпечує виконання та дотримання таких технічних вимог:», доцільним є внесення відповідних змін і до абзацу восьмого пункту п. 4.12.2.
	Пункт 4.12.5. розділу IV... За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та приєднаної (підключеної) до	Пункт 4.12.5. розділу IV... За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та	Пункт 4.12.5. розділу IV... За результатами обстеження генеруючої установки, встановленої та	В акті про технічну перевірку зазначається інформація, зокрема, щодо

технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника або активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог захисту, блокування, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокування, захисної автоматики, контролю та	технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника або активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог захисту, блокування, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокування, захисної	приєднаної (підключеної) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника або активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог захисту, блокування, захисної автоматики, контролю та вузол/вузли комерційного обліку, оформити у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу, акт про технічну перевірку та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог технічних засобів захисту, блокування, захисної	відповідності встановленої генеруючої установи наданій виробником або активним споживачем односторонньої схеми. Проте, відсутня вимога, що у разі її невідповідності, також необхідно письмово повідомити споживача. Пропонуємо строк письмового повідомлення споживача зазначити в робочих днях . Наприклад, при обстеженні генеруючої установи в останній день робочого тижня на письмове повідомлення споживача залишається один день.
---	---	---	---

вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається виробнику, активному споживачу. У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві. У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої потужності генеруючої	автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається виробнику, активному споживачу в день обстеження генеруючої установки. У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві, протягом 5 робочих днів з наступного робочого дня з	автоматики, контролю та вузла/вузлів комерційного обліку. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається виробнику, активному споживачу в день обстеження генеруючої установки. У разі встановлення споживачем генеруючої установки без можливості відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, та відсутності зауважень до наданої споживачем заяви про встановлення генеруючої установки ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві, протягом 5 робочих днів з наступного робочого дня з
--	--	--

	установки потужності, зазначеній у договорі споживача (виробника) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску виробленої електричної енергії / без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР). У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої	дня отримання ОСР заяви про встановлення генеруючої установки. У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої генеруючої потужності установці потужності, зазначеній у договорі споживача (виробника) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску	дня отримання ОСР заяви про встановлення генеруючої установки. У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність встановленої генеруючої потужності установці потужності, зазначеній у договорі споживача (виробника) про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР), величину дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) та режим роботи генеруючої установки (з можливістю відпуску
--	---	---	---

установки невідповідності встановленої генеруючої установи вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.	виробленої електричної енергії / без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР). У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установи невідповідності встановленої генеруючої установи вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це споживача.	виробленої електричної енергії / без можливості відпуску виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР). У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установи невідповідності встановленої генеруючої установи вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, однолінійній схемі приєднання (підключення) генеруючої установи, наданої виробником або активним споживачем, ОСР протягом трьох робочих днів письмово повідомляє про це споживача. У разі встановлення ОСР під час обстеження генеруючої установи відповідності
---	--	---

	робочих днів з наступного робочого дня з дня обстеження генеруючої установи оформлює у порядку, визначеному Правилами ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у заяві.	встановленої генеруючої установи вимогам цього Кодексу та технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом 5 робочих днів з наступного робочого дня з дня обстеження генеруючої установи оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у заяві.	
П. 4.13.5. . розділу IV... У разі встановлення УЗЕ споживачем без можливості відпуску в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії та відсутності зауважень до наданої ним заяви про	П. 4.13.5. . розділу IV... У разі встановлення УЗЕ споживачем без можливості відпуску в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії та відсутності зауважень до наданої ним заяви про	П. 4.13.5. . розділу IV... У разі встановлення УЗЕ споживачем без можливості відпуску в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії та відсутності зауважень до наданої ним заяви про	В акті про технічну перевірку зазначається інформація, зокрема, щодо відповідності встановленої УЗЕ наданій виробником або активним споживачем однолінійній схемі. Проте, відсутня вимога, що у разі її

встановлення УЗЕ ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві. У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності, зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, режиму роботи УЗЕ та наявність технічних засобів для збереженої в УЗЕ енергії (у	встановлення УЗЕ ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві протягом 5 робочих днів з наступного робочого дня з дати отримання ОСР заяви про встановлення УЗЕ. У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності, зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, режиму роботи УЗЕ та наявність технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або	встановлення УЗЕ ОСР оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у цій заяві протягом 5 робочих днів з наступного робочого дня з дати отримання ОСР заяви про встановлення УЗЕ. У паспорті точки розподілу ОСР зазначає інформацію про відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності, зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, режиму роботи УЗЕ та наявність технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСР або	невідповідності, також необхідно письмово повідомити споживача. Пропонуємо строк письмового повідомлення споживача зазначити в робочих днях. Наприклад, при обстеженні УЗЕ в останній день робочого тижня на письмове повідомлення споживача залишається один день.
---	---	---	--

разі встановлення УЗЕ споживачем). У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.13.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це Користувача.	мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (у разі встановлення УЗЕ споживачем). У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.13.2 цієї глави, схемі приєднання (підключення) УЗЕ, наданій виробником електричної енергії або активним споживачем, ОСР протягом трьох робочих днів письмово повідомляє про це Користувача. У разі встановлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу	мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (у разі встановлення УЗЕ споживачем). У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або технічним вимогам, визначеним пунктом 4.13.2 цієї глави, ОСР протягом трьох днів письмово повідомляє про це Користувача. У разі встановлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу
---	---	---

		у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у заяві.	та технічним вимогам, визначеним пунктом 4.12.2 цієї глави, ОСР протягом 5 робочих днів з наступного робочого дня з дня обстеження УЗЕ оформлює у порядку, визначеному Правилами роздрібного ринку електричної енергії, у двох примірниках паспорт точки розподілу та направляє один примірник споживачу у спосіб, указаний у заяві.	
	<i>Додаток 1 до Кодексу системи розподілу</i> <i>Розділ 3 п.3.3.2</i> –	<i>Додаток 1 до Кодексу системи розподілу</i> <i>Розділ 3 п.3.3.2</i> –	<i>Додаток 1 до Кодексу системи розподілу</i> <i>Розділ 3 п.3.3.2</i> У разі неналежного виконання Замовником умов цього Договору призупинити зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником	Внесення даних змін є необхідним через те, що відсутній механізм впливу на Замовника у разі його не виконання зобов'язань, що в свою чергу призводить до примноження дебіторської заборгованості замовника за

			відповідних умов цього Договору.	надані послуги приєднання.	3
	Додаток 11 до КСР «Заява про встановлення генеруючої установки споживачем» Блок «Інформація щодо виконання технічних вимог для приєднання (підключення) генеруючої установки із можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР:»	Додаток 11 до КСР «Заява про встановлення генеруючої установки споживачем» Блок «Інформація щодо виконання технічних вимог для приєднання (підключення) генеруючої установки із можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР:»	Додаток 11 до КСР «Заява про встановлення генеруючої установки споживачем» Блок «Інформація щодо виконання технічних вимог для приєднання (підключення) генеруючої установки із можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР:»		
	улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії,			Пропонуємо вилучити це поле із заяви, оскільки Постановою НКРЕКП від 29 липня 2025 року №1145, яка набрала чинності 02.08.2025, із пункту 4.12.2 глави 4.12	

мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (необхідно вказати, які саме технічні засоби улаштовано).		параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами (необхідно вказати, які саме технічні засоби улаштовано)	розділу IV КСР вилучено таку технічну вимогу.
Блок «Вихідні дані щодо параметрів генеруючих електроустановок споживача» -	Блок «Вихідні дані щодо параметрів генеруючих електроустановок споживача» -	Блок «Вихідні дані щодо параметрів генеруючих електроустановок споживача» ... Адреса об'єкта, на якому встановлена генеруюча установка ...	Для пришивлення організації розгляду заяви про встановлення генеруючої установки споживачем пропонуємо у блоці «Вихідні дані щодо параметрів генеруючих електроустановок споживача» додати поле «Адреса об'єкта, на якому встановлена генеруюча установка» або поле аналогічне за змістом.

При цьому зазначаємо, що Регулятором запропоновано виключити п. 5.8. Методики плата за нестандартне приєднання «під ключ» для електроустановок, призначених для зберігання енергії, визначається за формулою

$$P_{\text{нст}}^3 = P_{\text{заявл}} \times \frac{(C_{\text{н,зтт,міс,с}} + C_{\text{нст}} + C_{\text{н,зтт,міс,в}})}{2} + I_{\text{м}} \times C_{\text{лн,зем}} \quad \text{тис. грн}$$

Одночасно, даний механізм нарахування виключено і з Кодексу, з підстав викладеного, постає питання: яким чином здійснювати розрахунок плати за нестандартне приєднання «під ключ» для електроустановок, призначених для зберігання енергії?

Разом з цим зазначаємо, що заповнення інформації в «Системі моніторингу приєднань» здійснюється відповідно до «Інструкції щодо заповнення інформації у системі моніторингу надання оператором системи передачі та оператором системи розподілу послуг з приєднань до електричних мереж» (далі – Інструкція), яка мала бути додатком 10 до Методики.

Станом на сьогодні, в поточній редакції Постанови НКРЕКП від 18.12.2018 №1965 «Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» даний додаток – відсутній.

Окрім цього, просимо надати можливість редагування комірки 33 (п.3.33 Інструкції) до завершення надання послуги з приєднання.

** згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 №866*

Національна комісія, що здійснює
регулювання у сфері
енергетики та комунальних послуг

*Щодо надання пропозицій та зауважень
до проектів змін до КСР та Методики*

ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна» розглянуло проекти змін до «Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» № 4777), що має ознаки регуляторного акта та до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» та направляє зауваження та пропозиції.

Додаток №1 до листа:

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта до проекту постанови НКРЕКП Про затвердження Змін до «Кодексу систем розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» № 4777), що має ознаки регуляторного акта.

Додаток №2 до листа:

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»

Директор технічного департаменту
«ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»
Котельнікова Т.М.

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»

	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1	1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики. Абзац відсутній У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока 2 з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока 3 з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока 4 з потужністю від 5000 кВт). У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення I або II категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що	1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики. Вимір довжини лінійної частини приєднання здійснюється до центру розташування складової підстанції найнижчої напруги блоку. У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока блока з кроком 50 кВт (для блока 2 з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока 3 з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока 4 з потужністю від 5000 кВт). У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення I або II категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої	Приведення до змін в КСР При приєднанні потужності 5000 кВт та вище, в разі, якщо найближча є ПС напругою 110/35/10 не зрозуміло до якої точки здійснювати замір лінійної частини приєднання.

	здійснюється за процедурою "під ключ", приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження.	здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою "під ключ", приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження згідно блоків.	
2	5.1. Плата за нестандартне приєднання "під ключ" Пнст розраховується за формулою..... - ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 10 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами: (абзац десятий пункту 5.1 із змінами, внесеними згідно з постановою НКРЕКП від 28.05.2024 р. N 996) л - індекс типу лінії електропередавання (повітряна або кабельна);	5.1. Плата за нестандартне приєднання "під ключ" Пнст розраховується за формулою..... - ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 10 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами: (абзац десятий пункту 5.1 із змінами, внесеними згідно з постановою НКРЕКП від 28.05.2024 р. N 996) л - індекс типу лінії електропередавання (повітряна або кабельна);	Уточнення. Приведення у відповідність застосування ставки лінійної частини приєднання при приєднанні «під ключ»

	н - індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10)20; 27 (35); (110 (154))); зем - індекс розташування точки приєднання у відношенні до земельної ділянки замовника; Ім- відстань по прямій лінії від найближчої (найближчих) точки (точок) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання) до точки приєднання електроустановок замовника, м.	н - індекс рівня напруги в точці приєднання, який визначається згідно з блоками п. 1.8. Методики (0,4 (0,23); 6 (10)20; 27 (35); (110 (154))); зем - індекс розташування точки приєднання у відношенні до земельної ділянки замовника; Ім- відстань по прямій лінії від найближчої (найближчих) точки (точок) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання) до точки приєднання електроустановок замовника, м.	
3	3.6 Розрахунок коефіцієнта оптимізації () коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж, за базовий період окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання..... Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем	3.6 Розрахунок коефіцієнта оптимізації () коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж, за базовий період окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання..... Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при виконанні/плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі	

	розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.	інвестиційних програм операторів систем розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання На час дії воєнного стану з урахуванням Постанови КМУ від 19.11.2025 року №1512 про Деякі особливості визначення вартості будівництва в умовах воєнного стану». За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання. Договори нестандартного приєднання потужністю більше 1 МВт з проєктуванням лінійної частини приєднання, де замовником з проєктування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання не приймають участь в розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів.	Затвердження індикативних цін відбувається практично за рік до виконання робіт. Ціни на ринку дуже коливаються, і на сьогодні ми вже маємо не конкурентну та не ліквідну індикативну ціну на більшість продукції. По даним договорам складається баланс коштів.			
4	5.11. Плата за гнучке приєднання розраховується за формулою: $P_{\text{нст}}^{\text{гнучке}} = \left(P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} \times K_{\text{гнучке}} \right) + \left(P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} \times K_{\text{гнучке}} \right) + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}$, тис. грн/кВт,	5.11. Плата за гнучке приєднання розраховується за формулою: $P_{\text{нст}}^{\text{гнучке}} = \left(P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} \times K_{\text{гнучке}} \right) + \left(P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} \times K_{\text{гнучке}} \right) + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}$, тис. грн/кВт, <table><tr><td>де</td><td>$P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}}$</td><td>- гарантована потужність відбору,</td></tr></table>	де	$P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}}$	- гарантована потужність відбору,	
де	$P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}}$	- гарантована потужність відбору,				

	де	$P_{\text{вдбір гарант}}$	- гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання			замовлена до приєднання	Плата за створення резерву потужності є складовою фінансування інвестиційної програми по створенню резерву потужності. Як варіант, до моменту року, виконання в ПРСР сплачується 30%, залишок в рік виконання.
		$P_{\text{вдбір негарант}}$	- не гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання		$P_{\text{вдбір негарант}}$	- не гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання	
		$P_{\text{відпуск гарант}}$	- гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання		$P_{\text{відпуск гарант}}$	- гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання	
		$P_{\text{відпуск негарант}}$	- не гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання		$P_{\text{відпуск негарант}}$	- не гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання	
		$K_{\text{гнучке}}$	- коефіцієнт вартості гнучкого приєднання, який становить 0,3		$K_{\text{гнучке тимчасове}}$	- коефіцієнт вартості гнучкого приєднання, який становить 1	
					$K_{\text{гнучке постійне}}$	- коефіцієнт вартості гнучкого приєднання, який становить 0,3	

Директор технічного департаменту
«ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»
Котельнікова Т.М.



21022, Україна,
м. Вінниця, вул. Олександра Божка, 16
ЄДРПОУ 24895253,
р/р № UA643808380000026008799971477,
МФО380838 ПАТ КБ "ПРАВЕКС-БАНК"
Телефон (0432) 61-97-87
E-mail: energoinvestvin@gmail.com

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕНЕРГОІНВЕСТ"

№ 108 від "03" 06 2026 року

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
Члену НКРЕКП
Руслану СЛОБОДЯНУ

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
box@nerc.gov.ua

Шановний Руслан Олександрович !

Просимо Вас розглянути пропозиції запропоновані ТОВ «Енергоінвест» до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» № 4777), що має ознаки регуляторного акта.

Додаток 1 Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» № 4777), що має ознаки регуляторного акта.

З повагою

Директор

Сергій МІХАЛЕВСЬКИЙ

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» № 4777), що має ознаки регуляторного акта.

Редакція проекту рішення НКРЕКП		Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу			
5. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж			
5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» $P_{\text{вст}}$ розраховується за формулою $P_{\text{нст}} = P_{\text{заявлена}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{заявлена}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + I_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис грн/кВт,}$		5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» $P_{\text{вст}}$ розраховується за формулою: $P_{\text{нст}} = \text{"Найбільше з" або "max" } (P_{\text{заявлена}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} ; P_{\text{заявлена}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}}) + I_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис грн.}$	У такому вигляді формула яку пропонує НКРЕКП не може бути оптимальною для розрахунку плати за приєднання «під ключ» і містить явне економічне дублювання. Подвійний облік потужності (Подвійна плата): Якщо об'єкт працює в режимі видачі та споживання почергово фізична мережева інфраструктура будується під максимальну з цих двох величин, а не під їхню суму. Сумування ставок змушує замовника платити двічі за одні й ті самі кіловати місткості обладнання. Комплексна послуга (під
д	$P_{\text{заявлена}}^{\text{відбір}}$	- потужність відбору, замовлена до приєднання;	
е	$P_{\text{заявлена}}^{\text{відпуск}}$	- потужність відпуску, замовлена до приєднання/ замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими	

		установками та установками зберігання енергії третіх осіб;		
	$C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт}}$	- ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для споживання електричної енергії , тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 6 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:		
	к	- категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;		
	н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));		
	зтт	- індекс завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу;		
	місц	- місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);		
	ев	- індекс типу електроустановки, що приєднується (с— електроустановка, призначена для		
				ключ) має оптимізувати витрати. Додавання двох повних ставок робить ціну штучно завищеною і не відображає реальних витрат ОСР. Тому пропонуємо розглянути нашу пропозицію, яка би врахувала різні варіанти, а саме: 1.Для несиметричних систем: Якщо $R_{\text{відбір}}=10\text{МВт}$. Ставка за відбір $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} = 1.2$, а $R_{\text{відпуск}} = 2\text{МВт}$. Ставка за відпуск $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} = 1.5$, формула порівняє 12 млн. грн. та 3 млн. грн.. і необхідно буде обрати базою більшу вартість (12 млн. грн.), повністю перекриваючи витрати на будівництво потужнішої лінії чи ПС. 2.Для симетричних систем (УЗЕ): Якщо потужності однакові, наприклад по 5 МВт., формулою обирається той режим, де дорожча ставка за приєднання, захищаючи оператора мереж від дефіциту коштів, а замовника — від подвійної

		енюживання електричної енергії; в електроустановка, призначена для виробництва електричної енергії);		переплати.
	$C_{\text{К,Н,ЗТТ}}^{\text{НСТ}}$	- ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії , тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 7 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:		3.Також розмірність формули має бути в тис.грн. (а не в тис.грн./кВт)
	к	- категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;		
	н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154));		
	місц	- місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);		
	$C_{\text{Л,Н,ЗЕМ}}^{\text{ЛІН}}$	- ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 10 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:		
	л	- індекс типу лінії		

		електропередавання (повітряна або кабельна);		
н		- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));		
зем		- індекс розташування точки приєднання у відношенні до земельної ділянки замовника;		
l_m		- відстань по прямій лінії від найближчої (найближчих) точки (точок) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання) до точки приєднання електроустановок замовника, м.		
5.12. У разі отримання виробником електричної енергії послуги з приєднання у зв'язку з необхідністю здійснення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії вартість послуги з приєднання визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи			5.12. У разі приєднання УЗЕ до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача з необхідністю здійснення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого Користувача на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, але не більше дозволеної потужності на відпуск згідно договору виробника на розподіл(передачі) електричної енергії, вартість послуги з приєднання визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з	Викласти в запропонованій редакції. Так як при виключенні даної норми таке приєднання призведе до необґрунтованих витрат а саме, плати за приєднання при необхідності відбору з мереж ОСР. 1. В даному випадку приєднання відбувається до внутрішніх мереж Користувача а не до мереж ОСР, тому послуга з

розподілу, та розраховується на підставі проєктно-конструкторської документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу систем розподілу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.	вимогами Кодексу систем розподілу, і сплачується замовником оператору системи розподілу. В разі необхідності більшої потужності на відбір ніж дозволена потужність на відпуск згідно договору Користувача на розподіл(передачі) електричної енергії, Замовник замовляє послугу з приєднання на збільшення потужності на величину різниці між замовленою і існуючою.	приєднання не може застосовуватись. 2. На практиці це означає, що там, де вже існує технічна можливість встановити систему накопичення на діючій електростанції без реконструкції мереж ОСР, може з'явитися простір для довільного трактування вартості приєднання, та оплачувати послугу яка не надається. 3. У цій ситуації все залежить від одного критичного фактора: чи перевищує необхідна потужність відбору (заряджання УЗЕ) вже існуючу (оплачену) потужність приєданого об'єкту. Саме ця норма і врегульовувала ці питання, що при проектуванні визначався додатковий об'єм робіт який необхідно зробити щоб отримати потужність відбору вже по існуючим мережам ОСР але не більше існуючої.
5.11. Плата за гнучке приєднання розраховується за формулою:	5.11. Плата за гнучке приєднання розраховується за формулою:	Пропонуємо розглянути наш варіант. В запропонованій

$$P_{\text{нст}}^{\text{гнучке}} = (P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + I_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}), \text{ тис. грн/кВт},$$

де	$P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}}$	- гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання
	$P_{\text{негара}}^{\text{відбір}}$	- не гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання
	$P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}}$	- гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання
	$P_{\text{негара}}^{\text{відпуск}}$	- не гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання
	$K_{\text{гнучке}}$	- коефіцієнт вартості гнучкого приєднання, який становить 0,3

$$P_{\text{нст}}^{\text{гнучке}} = \text{"Найбільше з" або "max"} \left((P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відбір}} \times K_{\text{гнучке}}) \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} \right); \left((P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відпуск}} \times K_{\text{гнучке}}) \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} \right) + I_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис. грн.}$$

НКРЕКП формулі замовник знову платить і за споживання і за видачу одночасно.

Щоб об'єднати логіку єдиного обладнання (максимум) та концепцію гнучкого приєднання (знижка на негарантовану потужність), формула має порівнювати повну вартість відбору та повну вартість відпуску і обирати більшу з них.

Чому ми пропонуємо такий варіант :

1. Всередині першої частини: Розраховується еквівалент вартості споживання. Наприклад, якщо вам треба 5 МВт гарантованих і 5 МВт гнучких (при $K = 0.3$), плата візьметься як за $(5 + (5 \times 0.3) = 6,5 \text{ МВт. замість } 10 \text{ МВт.}$

2. Функція (« Найбільше з» або «max.»): Порівнює отримані скориговані вартості для відбору та відпуску і обирає найбільшу, захищаючи від подвійної оплати за одне й те саме обладнання.

3. Лінійна частина : Додається в кінці окремо,

		оскільки кабель чи повітряну лінію все одно доведеться фізично прокласти від точки А до точки Б (хоча для гнучкого приєднання і лінійна частина іноді може зменшуватися, якщо точка приєднання обирається ближче). Щодо коефіцієнту гнучкості, ЧОМУ 0,3? На нашу думку він має бути розрахунковим. Оскільки завдання коефіцієнта — знизити плату за ту частку потужності, яку ОСР може обмежувати, формула коефіцієнта має враховувати «вагу» негарантованої частки у загальному обсязі. Є варіант математичної залежності: Пряме пропорційне відношення (Лінійний коефіцієнт). Коефіцієнт розраховується як частка гарантованої потужності від загальної : $K_{\text{гнучке}} = \frac{P_{\text{гарант}}}{P_{\text{гарант}} + P_{\text{негарант}}}$ Як це працює: Якщо замовнику потрібно 10 МВт загальної потужності, з
--	--	---

		яких 8 МВт — гарантовані, а 2 МВт — гнучкі: $K_{\text{гнучке}} = 8/(8+2)=0,8$ У такому разі за негарантовану частину замовник сплатить із коефіцієнтом 0,8 (отримає знижку 20% на цей блок). Якщо ж гарантованої потужності взагалі немає $P_{\text{гарант}} = 0$, то $K_{\text{гнучке}} = 0$, і плата за нестанційну складову для повністю негарантованого приєднання стане нульовою (замовник платить лише за лінію ($l_m \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}$), бо ОСР не реконструює підстанцію.
--	--	---

« 03 » червня 2026 року _____
 (підпис) Міхалевський Сергій Вікторович
 (прізвище, ім'я та по батькові)



**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ТАРГЕТ ЕНЕРДЖІ»**

ЄДРПОУ 44445949 П/Р UA363226690000026005300803154
МФО 322669 в КНЕДП АТ «ОЩАДБАНК» у м.Києві
Україна, 04112, м. Київ, вул.Парково-Сирецька, будинок 12-А, офіс 2

Вих. № б\н
Від 08.06.2026

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних
послуг
Власенку Ю.М.

Товариство з обмеженою відповідальністю «ТАРГЕТ ЕНЕРДЖІ» (далі – Товариство), відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі – Порядок) надає **зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта** (до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»).

Додатки:

- 1) Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта (до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу») у формі Додатку 1 до Порядку;
- 2) Документи на підтвердження повноважень представника Товариства.

**Представник
ТОВ «ТАРГЕТ ЕНЕРДЖІ»**

(підписано ЕЦП)

Денис АНІСІМОВ

до Порядку проведення
відкритого обговорення проектів
рішень Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг

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

(до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»)

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування				
5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» $P_{\text{нст}}$ розраховується за формулою $P_{\text{нст}} = P_{\text{відбір заявлена}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{відпуск заявлена}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис грн/кВт,}$ <table><tr><td>де $P_{\text{відбір заявлена}}$</td><td>- потужність відбору, замовлена до приєднання;</td></tr><tr><td>$P_{\text{відпуск заявлена}}$</td><td>- потужність відпуску, замовлена до приєднання/ замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок</td></tr></table>	де $P_{\text{відбір заявлена}}$	- потужність відбору, замовлена до приєднання;	$P_{\text{відпуск заявлена}}$	- потужність відпуску, замовлена до приєднання/ замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок	Впровадження механізму розрахунку плати за приєднання до мереж ОСР/ОСП (з урахуванням потужності відбору та/або відпуску, що створюється) ускладнює та вносить невизначеність щодо виконання державою гарантій для суб'єктів господарювання, у частині отримання технічних умов на здійснення приєднання установок зберігання енергії до електричних мереж за первинним фінансовим плануванням, внаслідок чого фактично нівелюються гарантії та умови, які визначені у пункті 9² Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії». З урахуванням вищенаведеного пропонуємо, у Главі 5 пункту 5.1 постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу». Пропозиції: викласти у наступній запропонованій редакції:	Абзацом першим пункту 9² Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що до 30 квітня 2037 року оператор установи зберігання енергії, введеної в експлуатацію до 30 квітня 2027 року (а оператор установи зберігання енергії, який здійснює діяльність із зберігання енергії на гідроакумулюючих електростанціях, - лише щодо об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), які були введені в експлуатацію після нового будівництва, починаючи з 1 січня 2026 року), або суб'єкт, що увів в експлуатацію установку зберігання енергії після нового будівництва до 30 квітня 2028 року, але станом на 30 квітня 2027 року мав чинні технічні умови на здійснення приєднання такої установи зберігання енергії до електричних
де $P_{\text{відбір заявлена}}$	- потужність відбору, замовлена до приєднання;					
$P_{\text{відпуск заявлена}}$	- потужність відпуску, замовлена до приєднання/ замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок					

		споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб;
	$C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,міс}}$	- ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для споживання електричної енергії , тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 6 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:
	к	- категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;
	н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));
	зтт	- індекс завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу;
	місц	- місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);

5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» $P_{\text{вст}}$, з 01.05.2027, розраховується за формулою

$$P_{\text{нст}} = P_{\text{заявлена}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,міс,с}} + P_{\text{заявлена}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,міс,в}} + I_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис грн/кВт,}$$

де	$P_{\text{заявлена}}^{\text{відбір}}$	- потужність відбору, замовлена до приєднання;
	$P_{\text{заявлена}}^{\text{відпуск}}$	- потужність відпуску, замовлена до приєднання/ замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб;
	$C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,міс,с}}$	- ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для споживання електричної енергії , тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 6 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:
	к	- категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;
	н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));
	зтт	- індекс завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу;

мереж, право власності або користування на земельну ділянку та/або інший об'єкт нерухомого майна, де планується здійснення будівництва або встановлення такої установки зберігання енергії, а також документи, що надають право на виконання будівельних робіт з будівництва такої установки зберігання енергії, сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії за відповідними тарифами, на умовах, визначених кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку електричної енергії в редакції, що діяла станом на 30 квітня 2027 року. Такий оператор (а оператор установки зберігання енергії, який здійснює діяльність із зберігання енергії на гідроакумуляуючих електростанціях - лише щодо об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), які були введені в експлуатацію після нового будівництва, починаючи з 1 січня 2026 року) або суб'єкт має право в будь-який час, починаючи з 1 травня 2027 року, почати сплачувати плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у порядку, встановленому Регулятором відповідно до вимог, визначених частиною восьмою статті 30⁻¹ цього Закону.

Таким чином, впровадження додаткової плати (з урахуванням потужності відбору та/або відпуску, що створюється) за приєднання до мереж ОСР/ОСП створює об'єктивну загрозу щодо розбудови суб'єктами господарювання об'єктів балансує потужностей, що у свою чергу призводить до дефіциту балансує потужностей у пікові години навантажень, які виникли внаслідок

ев	- індекс типу електроустановки, що приєднується (є електроустановка, призначена для споживання електричної енергії; в електроустановка, призначена для виробництва електричної енергії);
$C_{\text{нст}}^{\text{к, н, зтт, місц}}$	- ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії , тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 7 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:
к	- категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;
н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));
місц	- місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);
$C_{\text{л. н. зем. лін}}$	- ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 10 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:

місц	- місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);
ев	- індекс типу електроустановки, що приєднується (є електроустановка, призначена для споживання електричної енергії; в електроустановка, призначена для виробництва електричної енергії);
$C_{\text{нст}}^{\text{к, н, зтт, місц, в}}$	- ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії , тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 7 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:
к	- категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;
н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));
місц	- місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);
$C_{\text{л. н. зем. лін}}$	- ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 10 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:
л	- індекс типу лінії електропередавання (повітряна або кабельна);
н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));

систематичного знищення рф об'єктів генерації та балансуючих потужностей.

Окрім зазначеного, вищенаведене зумовлює додаткові фінансові витрати та пошук додаткових джерел фінансування для суб'єктів господарювання, які під час воєнного стану та постійних атак на енергетичну інфраструктуру України, здійснюють будівництво відповідних балансуючих потужностей.

л	- індекс типу лінії електропередавання (повітряна або кабельна);
н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));
зем	- індекс розташування точки приєднання у відношенні до земельної ділянки замовника;
l _м	- відстань по прямій лінії від найближчої (найближчих) точки (точок) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання) до точки приєднання електроустановок замовника, м.

зем	- індекс розташування точки приєднання у відношенні до земельної ділянки замовника;
l _м	- відстань по прямій лінії від найближчої (найближчих) точки (точок) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання) до точки приєднання електроустановок замовника, м.

п. 5.8 Виключено

Впровадження механізму розрахунку плати за приєднання до мереж ОСР/ОСП (з урахуванням потужності відбору та/або відпуску, що створюється) ускладнює та вносить невизначеність щодо виконання державою гарантій для суб'єктів господарювання, у частині отримання технічних умов на здійснення приєднання установок зберігання енергії до електричних мереж за первинним фінансовим плануванням, внаслідок чого фактично нівелюються гарантії та умови, які визначені у пункті 9² Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії».

З урахуванням вищенаведеного пропонуємо, у Главі 5 пункту 5.8 постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу».

Абзацом першим пункту 9² Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що до 30 квітня 2037 року оператор установок зберігання енергії, введеної в експлуатацію до 30 квітня 2027 року (а оператор установок зберігання енергії, який здійснює діяльність із зберігання енергії на гідроакumuлюючих електростанціях, - лише щодо об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), які були введені в експлуатацію після нового будівництва, починаючи з 1 січня 2026 року), або суб'єкт, що увів в експлуатацію установку зберігання енергії після нового будівництва до 30 квітня 2028 року,

Пропозиції: викласти у наступній запропонованій редакції:

5.8. Для операторів установок зберігання енергії (до 30.04.2027) плата за нестандартне приєднання «під ключ» для електроустановок, призначених для зберігання енергії, визначається за формулою

$$P_{\text{нст}}^z = P_{\text{заявл}} \times \frac{(C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,міц,с}} + C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,міц,в}})}{2} + I_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}} \text{ тис. грн}$$

але станом на 30 квітня 2027 року мав чинні технічні умови на здійснення приєднання такої установки зберігання енергії до електричних мереж, право власності або користування на земельну ділянку та/або інший об'єкт нерухомого майна, де планується здійснення будівництва або встановлення такої установки зберігання енергії, а також документи, що надають право на виконання будівельних робіт з будівництва такої установки зберігання енергії, сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії за відповідними тарифами, на умовах, визначених кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку електричної енергії в редакції, що діяла станом на 30 квітня 2027 року. Такий оператор (а оператор установки зберігання енергії, який здійснює діяльність із зберігання енергії на гідроакумуючих електростанціях - лише щодо об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), які були введені в експлуатацію після нового будівництва, починаючи з 1 січня 2026 року) або суб'єкт має право в будь-який час, починаючи з 1 травня 2027 року, почати сплачувати плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у порядку, встановленому Регулятором відповідно до вимог, визначених частиною восьмою статті 30⁻¹ цього Закону.

Таким чином, впровадження додаткової плати (з урахуванням потужності відбору та/або відпуску, що створюється) за приєднання до мереж ОСР/ОСП створює об'єктивну загрозу щодо розбудови суб'єктами господарювання об'єктів балансує

		потужностей, що у свою чергу призводить до дефіциту балансуєчих потужностей у пікові години навантажень, які виникли внаслідок систематичного знищення рф об'єктів генерації та балансуєчих потужностей. Окрім зазначеного, вищенаведене зумовлює додаткові фінансові витрати та пошук додаткових джерел фінансування для суб'єктів господарювання, які під час воєнного стану та постійних атак на енергетичну інфраструктуру України, здійснюють будівництво відповідних балансуєчих потужностей.
--	--	---

08.06.2026

Представник (за довіреністю)
ТОВ «ТАРГЕТ ЕНЕРДЖІ»

(підписано з ЕЦП)

Денис АНІСІМОВ

Вих. 06-05/2026 від 05 червня 2026 року

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

Про зміни до Методики (порядку)
формування плати за приєднання
(щодо імплементації Закону України № 4777)

Українська Асоціація Відновлюваної Енергетики (УАВЕ) висловлює свою повагу та від імені учасників УАВЕ – виробників електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, звертається із наступним.

27 травня 2026 року НКРЕКП оприлюднено проєкт, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (щодо імплементації Закону України № 4777).

УАВЕ вважає дуже важливим заявити про зміни, що знаходяться на розгляді та обговоренні НКРЕКП, які негативно вплинуть на формування вартості приєднання об'єктів електроенергетики з відновлюваних джерел енергії, об'єктів малої розподіленої генерації, установок зберігання електричної енергії тощо, які на сьогодні вже відіграють чималу роль у забезпеченні електричною енергією України, посилюють маневреність, гнучкість, безпеку енергетичної системи України в цілому та мають стати одним із потужних важелів відновлення енергетики та економічного розвитку країни, якщо для цього будуть створені належні умови. Вартість приєднання до систем розподілу/передачі це важлива складова ціни інвестиційного проєкту, на яку в першу чергу звертає увагу будь-який інвестор при будівництві об'єкта енергетики.

Про необхідність залучення інвестицій у сферу енергетики та створення сприятливих умов для цього заявляє Президент України, Кабінет Міністрів України, бізнес України. Верховна Рада України через прийняття Закону України №4777-IX «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» та низку попередніх законів намагається усунути пробіли та покращити ситуацію на ринку електричної енергії, створити

передумови для залучення інвестицій в країну. При реалізації законів виникає різне трактування положень, але УАВЕ вважає, що будь-яке трактування має бути спрямоване на покращення умов для інвесторів та знаходження того оптимального рішення, яке враховує інтереси усіх учасників ринку електричної енергії.

УАВЕ просить розглянути пропозиції, що надаються, врахувати їх та включити до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» № 4777).

Додаток:

1. Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» № 4777), що має ознаки регуляторного акта.

З повагою

Голова Асоціації

Ольга Євстігнєєва



Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (щодо забезпечення реалізації Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» № 4777), що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП			Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП			Обґрунтування		
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу								
5. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж								
5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» $P_{\text{нст}}$ розраховується за формулою			5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» $P_{\text{нст}}$ розраховується за формулою:			Вважаємо, що запропонована НКРЕКП формула неправомірно збільшує витрати інвесторів при розрахунку плати за нестандартне приєднання «під ключ», оскільки для розрахунку береться сума витрат на потужність відбору про приєднання та витрат на потужність відпуску, тоді як потужність в одній точці приєднання не може бути більше ніж максимальна величина однієї із потужностей відбору/відпуску. В разі застосування формули, що пропонується НКРЕКП, витрати інвестора збільшуються, відповідно, на витрати з потужності відбору або на витрати з потужності відпуску в залежності від того, яка з потужностей менше		
$P_{\text{нст}} = P_{\text{заявлена}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{заявлена}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис грн/кВт,}$			$P_{\text{нст}} = \text{"max"} \text{ з величин } P_{\text{заявлена}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} \text{ або } P_{\text{заявлена}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис грн.}$					
де	$P_{\text{заявлена}}^{\text{відбір}}$	- потужність відбору, замовлена до приєднання;	де	$P_{\text{заявлена}}^{\text{відбір}}$	- потужність відбору, замовлена до приєднання, кВт;			
	$P_{\text{заявлена}}^{\text{відпуск}}$	- потужність відпуску, замовлена до приєднання/ замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії,		$P_{\text{заявлена}}^{\text{відпуск}}$	- потужність відпуску, кВт, замовлена до приєднання/ замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача),			

		за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб;			включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб;	максимальної величини потужності, тоді як потужність в точці приєднання є однією величиною.
	$C_{\text{к,н,зтт,м нст}}$	- ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для споживання електричної енергії , тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 6 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:			ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для споживання електричної енергії , тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 6 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:	Виникає подвійний облік потужності при розрахунку плати за приєднання «під ключ», і, відповідно, подвійна плата за приєднання.
	к	- категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;				Вважаємо, що запропонована УАВЕ формула найбільше відповідає Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме абзацу третьому частини п'ятнадцятої статті 21 в редакції Закону № 4777-IX від 10.02.2026: «Розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:
	н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));				складову плати за приєднання потужності (враховуючи потужність відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток величини додатково замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності».
	зтт	- індекс завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу;				Додаткова замовлена до приєднання потужність буде врахована при застосуванні

	місц	- місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);		максимальної величини потужності.
	ев	- індекс типу електроустановки, що приєднується (с- електроустановка, призначена для еноживання електричної енергії; в- електроустановка, призначена для виробництва електричної енергії);		Усунути технічні помилки у формулі:
	$C_{\text{к,н,зтт,м}}^{\text{нст}}$	- ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії , тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 7 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:		1. $P_{\text{нст}}$ вимірюється в тисячах гривень (у формулі - тис.грн./кВт); 2. Усюди у формулі визначити величини вимірювання потужності
	к	- категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;		
	н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154));		
	місц	- місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);		

	С _{л.н.зем} л _{ін}	- ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 10 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:		
	л	- індекс типу лінії електропередавання (повітряна або кабельна);		
	н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));		
	зем	- індекс розташування точки приєднання у відношенні до земельної ділянки замовника;		
	l _м	- відстань по прямій лінії від найближчої (найближчих) точки (точок) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання) до точки приєднання електроустановок замовника, м.		

5.12. У разі отримання виробником електричної енергії послуги з приєднання у зв'язку з необхідністю здійснення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого виробника на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії вартість послуги з приєднання визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу систем розподілу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.	5.12. У разі приєднання УЗЕ до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача з необхідністю здійснення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу понад величину дозволеної (договірної) потужності споживання електричної енергії електроустановок такого Користувача на межі балансової належності згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, але не більше дозволеної потужності на відпуск згідно договору виробника на розподіл(передачі) електричної енергії, вартість послуги з приєднання визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу систем розподілу, і сплачується замовником оператору системи розподілу.	Пропонується врахувати практичний досвід, який виникає у виробників електричної енергії при встановленні ними установок зберігання енергії. Для відбору електричної енергії з мереж операторів систем розподілу приєднання УЗЕ відбувається до внутрішніх мереж Користувача, приєднання до електричних мереж ОСР не відбувається, ОСР не несе ніяких витрат в такому випадку. Оскільки пропонується усунути діючу норму із Кодексу систем розподілу, зокрема: «4.13.1. ... Вартість послуги з приєднання в такому разі визначається як вартість обладнання та/або робіт, необхідних для забезпечення відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу, та розраховується на підставі проєктно-кошторисної документації, розробленої згідно з вимогами Кодексу, і сплачується замовником ОСР.» виникає неоднозначність у взаємовідносинах між Користувачем та ОСР при визначенні плати з приєднання, ОСР зможе неправомірно нараховувати оплату за приєднання у випадках приєднання УЗЕ до внутрішніх електричних мереж самого Користувача. З
--	--	---

						метою недопущення цього пропонується ввести зазначену у пропозиціях норму.
5.11. Плата за гнучке приєднання розраховується за формулою: $P_{\text{гнучке}}^{\text{нст}} = (P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} \times K_{\text{гнучке}}) + (P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} \times K_{\text{гнучке}}) + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис. грн/кВт,}$			5.11. Плата за гнучке приєднання розраховується за формулою: $P_{\text{гнучке}}^{\text{нст}} = \text{Максимальне із значень } (P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відбір}} \times K_{\text{гнучке}}) \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} \text{ або } ((P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відпуск}} \times K_{\text{гнучке}}) \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}}) + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис. грн.}$			Вважаємо, що запропонована формула найбільше відповідає Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме абзацу третьої частини п'ятнадцятої статті 21 в редакції Закону № 4777-IX від 10.02.2026: «Розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає: складову плати за приєднання потужності (враховуючи потужність відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток <i>величини додатково замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску</i> та ставки плати за нестандартне приєднання потужності». Додаткова замовлена до приєднання потужність буде врахована при застосуванні максимальної величини потужності. Не виникає зайвих переplat у інвесторів за ненадані послуги з приєднання оператора системи розподілу. Також не зрозуміла природа виникнення коефіцієнта гнучкості
де	$P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}}$	- гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання	$P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}}$	- гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання	$P_{\text{негарант}}^{\text{відбір}}$	- не гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання
	$P_{\text{негарант}}^{\text{відбір}}$	- не гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання	$P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}}$	- гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання	$P_{\text{негарант}}^{\text{відпуск}}$	- не гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання
	$P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}}$	- гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання	$K_{\text{гнучке}}$	- $K_{\text{гнучке}} = P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}} / P_{\text{загальна}}^{\text{відпуск}}$ загальна замовлена потужність	$P_{\text{загальна}}^{\text{відпуск}}$	- $P_{\text{загальна}}^{\text{відпуск}} = P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відпуск}}$
	$P_{\text{негарант}}^{\text{відпуск}}$	- не гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання				

	$K_{\text{гнучке}}$	- коефіцієнт вартості гнучкого приєднання, який становить 0,3		$K_{\text{гнучке}}$ у розмірі 0,3. Вважаємо, що ця величина має бути гнучкою та залежати від впливу гнучкості на загальну потужність електроустановки в залежності від пропорції потужності: $K_{\text{гнучке}} = \frac{P_{\text{відпуск гарант}}}{P_{\text{відпуск загальна замовлена потужність}}}$ $\frac{P_{\text{відпуск загальна замовлена потужність}}}{P_{\text{відпуск гарант}} + P_{\text{відпуск негарант}}}$ Усунути технічні помилки у формулі: 1. $P_{\text{гнучке нст}}$ вимірюється в тисячах гривень (у формулі - тис.грн./кВт); 2. Усюди у формулі визначити величини вимірювання потужності кВт
--	---------------------	---	--	--

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

ХАРКІВОБЛЕНЕРГО

Код ЄДРПОУ: 00131954,
вул. Георгія Тарасенка, буд. 149,

м. Харків, 61037



JOINT-STOCK COMPANY

KHARKIVOBLENERGO

Registration number: 00131954,
149 HEORHIYA TARASENKA ST,

KHARKIV, 61037

+380 (57) 342-33-70, kanc@khoe.com.ua, <https://www.oblenergo.kharkov.ua>

08.06.2026 № 08-49/5536

на № _____

Члену Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики
та комунальних послуг
Руслану СЛОБОДЯНУ
вул. Сім'ї Бродських, буд. 19,
м. Київ, 03057

Щодо зауважень та пропозицій

Шановний пане Руслане!

Направляємо Вам зауваження та пропозиції до проектів постанов НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу систем розподілу» та «Про внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (щодо імплементації Закону України № 4777) за формою згідно додатку 1 до «Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП», затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Додаток: файл у форматі *.PDF та форматі *.Word у письмовому та електронному вигляді.

З повагою
Виконавчий директор

А.Ю. Ямпольський

Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
П. 2. 1. 21) дозволена потужність (далі – дозволена (договірна) потужність) – максимальна величина потужності, дозволена до використання (відбору та/або відпуску) за кожним об'єктом користувача системи відповідно до умов договору, набути на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);	П. 2. 1. 21) дозволена потужність (далі – дозволена (договірна) потужність) – максимальна величина потужності, дозволена до використання (відбору та/або відпуску) за кожним об'єктом користувача системи відповідно до умов договору, набути на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти), або за результатом виконання Користувачем п. 4.12 або 4.13 цього Кодексу;	Згідно п. 4.12 та 4.13 Кодексу: Приєднання (підключення) до внутрішніх електричних мереж користувача ГУ та/або УЗЕ здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання. При цьому за результатом виконання цих пунктів – споживачем/акт.споживачем набувається величина потужності, дозволеної для відпуску, тому фраза «набути на підставі виконання договору про приєднання» в даному випадку не коректна.
П. 2.1 24) дозволена (договірна) потужність гарантована - потужність, набути в результаті отримання послуги з приєднання, користування якою можуть забезпечити діючі електричні мережі на певній межі балансової належності у будь-який період доби у відповідному напрямку (відбору/відпуску); 25) дозволена (договірна) потужність не гарантована – потужність, набути в результаті отримання послуги з гнучкого приєднання, користування якою можуть	П. 2.1 24) дозволена (договірна) потужність гарантована - потужність, набути в результаті отримання послуги з приєднання, користування якою можуть забезпечити діючі електричні мережі на певній межі балансової належності у будь-який період доби у відповідному напрямку (відбору/відпуску), або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти), на який до цього була дозволена гарантована потужність;	Приведення у відповідність до пп. 21) п. 2.1. Кодексу.

забезпечити діючі електричні мережі на певній межі балансової належності у певний період доби, в якому наявний гнучкий резерв потужності, у відповідному напрямку (відбору/відпуску);	25) дозволена (договірна) потужність не гарантована – потужність, набута в результаті отримання послуги з гнучкого приєднання, користування якою можуть забезпечити діючі електричні мережі на певній межі балансової належності у певний період доби, в якому наявний гнучкий резерв потужності, у відповідному напрямку (відбору/відпуску), або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти), на який до цього була дозволена негарантована потужність;	
35) зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності відбору та/або відпуску електричної енергії, приєднання (підключення) до внутрішніх електричних мереж користувача генеруючої установи та/або УЗЕ (за виключенням тих, що здійснюються згідно п. 4.12 або 4.13 Кодексу), зміна рівня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу;	35) зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності відбору та/або відпуску електричної енергії, приєднання (підключення) до внутрішніх електричних мереж користувача генеруючої установи та/або УЗЕ (за виключенням тих, що здійснюються згідно п. 4.12 або 4.13 Кодексу), зміна рівня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу;	Абз. 17 п. 4.1.2 Кодексу: Зміна технічних параметрів електроустановок здійснюється шляхом отримання послуги з приєднання у порядку, визначеному цим розділом. Але у разі приєднання (підключення) до внутрішніх електричних мереж користувача ГУ та/або УЗЕ згідно п. 4.12 та 4.13 Кодексу отримувати послугу з приєднання нема потреби.
П. 2.1 Визначення відсутнє.	Гнучкий резерв потужності - це	Додати, бо таке поняття зустрічається в тексті змін (зокрема, абз. 4 п. 4.3.13.2, п. 4.3.13.7 змін до Кодексу).
П. 2.1 Визначення відсутнє.	П. 2.1. величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої) постійної – це величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої) тимчасової (за наявності) – це..... величини замовленої до приєднання потужності (не гарантованої) постійної – це величини замовленої до приєднання потужності (не гарантованої) тимчасової (за наявності) – це.....	Додати, бо таке поняття зустрічається в тексті змін (зокрема, п. 4.3.13.3 змін до Кодексу).

П. 4.1.19. У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання до дозволеної до використання існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).	П. 4.1.19. У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання до дозволеної до використання існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).	Повернути до попередньої редакції п. 4.1.19 Кодексу, бо змінюється зміст цього пункту таким чином, що дозволятиме Замовнику необмежену кількість раз отримувати послугу зі збільшення потужності в блоці з потужністю від 50 до 1000 кВт, не оплачуючи без оплати складової плати за створення лінійної частини приєднання.
Абз. 3 п. 4.1.20 (діюча редакція). Включення до технічних умов вимоги замовнику щодо проєктування робіт з реконструкції, технічного переоснащення існуючих мереж ОСР заборонено.	Абз. 3 п. 4.1.20. Включення до технічних умов вимоги замовнику щодо проєктування робіт з реконструкції, технічного переоснащення існуючих мереж ОСР заборонено (окрім тих, що приєднуються по п. 4.3.12 цього Кодексу)	Уточнення для усунення протиріччя.
Абз. 2 підп. 2) «зобов'язання ОСР щодо:» п. 4.3.12 (діюча редакція). сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до	Абз. 2 підп. 2) «зобов'язання ОСР щодо:» п. 4.3.12 (діюча редакція). сплати замовнику як підряднику (виконавцю) будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання вартості створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності в обсязі, що відповідає платі за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності згідно з договором про приєднання відповідною ПКД за виключенням узгоджених із замовником фактичних витрат, понесених ОСР на створення електричних мереж лінійної частини приєднання та/або створення потужності. Зазначені платежі ОСР здійснює протягом п'яти робочих днів з дня надходження на рахунок відповідних коштів як плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання від Замовника та/або створення потужності або укладення відповідної додаткової угоди до	Уточнення, для однозначності трактування. Бо існуюча фраза «згідно з договором про приєднання» означає вартість послуги з приєднання, визначену у розрахунку вартості плати за приєднання (тобто за формулою Методики формування плати за приєднання...).

відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;	договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;	Прибрати поділ на гарантовану/негарантовану потужність, бо для приєднань, що йтимуть не по гнучкому приєднанню (не по п. 4.3.13 Кодексу), яких буде переважна більшість, тільки плутатиме Замовника і ОСР. Передбачити такий поділ лише для гнучких приєднань (по п. 4.3.13 Кодексу) і лише після того, як Замовник звернувся до ОСР щодо застосування гнучкого приєднання та відповідного внесення змін до ТУ.
відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;	договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;	Прибрати поділ на гарантовану/негарантовану потужність, бо для приєднань, що йтимуть не по гнучкому приєднанню (не по п. 4.3.13 Кодексу), яких буде переважна більшість, тільки плутатиме Замовника і ОСР. Передбачити такий поділ лише для гнучких приєднань (по п. 4.3.13 Кодексу) і лише після того, як Замовник звернувся до ОСР щодо застосування гнучкого приєднання та відповідного внесення змін до ТУ.
відповідної додаткової угоди до договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;	договору про приєднання. Сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт відповідно лінійної частини приєднання та/або робіт зі створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову плати за нестандартне приєднання;	Прибрати поділ на гарантовану/негарантовану потужність, бо для приєднань, що йтимуть не по гнучкому приєднанню (не по п. 4.3.13 Кодексу), яких буде переважна більшість, тільки плутатиме Замовника і ОСР. Передбачити такий поділ лише для гнучких приєднань (по п. 4.3.13 Кодексу) і лише після того, як Замовник звернувся до ОСР щодо застосування гнучкого приєднання та відповідного внесення змін до ТУ.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (присуданої) потужності:					
	За I категорією з надійності/з дотриманням критерію п-1	За II категорією з надійності	За III категорією з надійності		
	відпуску	відбору	відпуску	відбору	відбору
Гарантована					
Негарантована *					

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання.....»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування										
5.1.1. Плата за гнучке приєднання розраховується за формулою: $P_{\text{гнучке}}^{\text{нст}} = (P_{\text{відбір гарант}}^{\text{нст}} \times C_{\text{к.н.зтт,місц}}^{\text{нст}} + P_{\text{негарант}}^{\text{нст}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зтт,місц}}) \times K_{\text{гнучке}} + (P_{\text{відпуск гарант}}^{\text{нст}} \times C_{\text{к.н.зтт,місц}}^{\text{нст}} + P_{\text{негарант}}^{\text{нст}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зтт,місц}}) \times K_{\text{гнучке}} + I_{\text{м}} \times C_{\text{длн,зем}}^{\text{нст}}, \text{ тис. грн/кВт,}$		Потребує уточнення, чи $K_{\text{гнучке}}$ (коефіцієнт вартості гнучкого приєднання, який становить 0,3) застосовується однаковий, незалежно від того, на постійні чи тимчасовій основі здійснюється гнучке приєднання?										
<table><tr><td>де $P_{\text{відбір гарант}}^{\text{нст}}$</td><td>- гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання</td></tr><tr><td>$P_{\text{відбір негарант}}^{\text{нст}}$</td><td>- не гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання</td></tr><tr><td>$P_{\text{відпуск гарант}}^{\text{нст}}$</td><td>- гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання</td></tr><tr><td>$P_{\text{відпуск негарант}}^{\text{нст}}$</td><td>- не гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання</td></tr><tr><td>$K_{\text{гнучке}}$</td><td>- коефіцієнт вартості гнучкого приєднання, який становить 0,3</td></tr></table>	де $P_{\text{відбір гарант}}^{\text{нст}}$	- гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання	$P_{\text{відбір негарант}}^{\text{нст}}$	- не гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання	$P_{\text{відпуск гарант}}^{\text{нст}}$	- гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання	$P_{\text{відпуск негарант}}^{\text{нст}}$	- не гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання	$K_{\text{гнучке}}$	- коефіцієнт вартості гнучкого приєднання, який становить 0,3		
де $P_{\text{відбір гарант}}^{\text{нст}}$	- гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання											
$P_{\text{відбір негарант}}^{\text{нст}}$	- не гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання											
$P_{\text{відпуск гарант}}^{\text{нст}}$	- гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання											
$P_{\text{відпуск негарант}}^{\text{нст}}$	- не гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання											
$K_{\text{гнучке}}$	- коефіцієнт вартості гнучкого приєднання, який становить 0,3											
Додаток 1 «ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання», назва п. 63: «Дати сплати коштів за наступними платежами»	Додаток 1 «ЗВІТ з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання», назва п. 63: «Дата сплати коштів за наступними платежами»	Уточнення.										