



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про затвердження Методики  
(порядку) формування плати  
за приєднання до системи  
передачі та систем розподілу

Відповідно до законів України "Про ринок електричної енергії" та "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Методику (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу, що додається.
2. Визнати такою, що втратила чинність постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 12 лютого 2013 року № 115 "Про затвердження Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж" (із змінами).
3. Ставки плати за стандартне приєднання відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу розраховуються та затверджуються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, на період з 01 січня 2019 року.

4. Ставки плати за нестандартне приєднання потужності та ставки плати за лінійну частину приєднання відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу розраховуються та затверджуються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, на період з 01 липня 2018 року.

5. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті "Урядовий кур'єр".

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

**ЗАТВЕРДЖЕНО**

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

\_\_\_\_\_ 2017 року № \_\_\_\_\_

## **Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу**

### **I. Загальні положення**

1.1. Ця Методика встановлює порядок формування (розрахунку) плати за приєднання електроустановок замовників до електричних мереж системи передачі та систем розподілу, збільшення існуючої або нововведеної приєднаної потужності електроустановок замовника або зміни вимог до надійності електропостачання електроустановок або зміни точки приєднання електроустановок замовника і застосовується оператором системи передачі та операторами систем розподілу для розрахунку плати за приєднання електроустановок власних до електричних мереж.

1.2. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:

вузол комерційного обліку – сукупність засобів вимірювальної техніки та допоміжних засобів, автоматизованих систем з їх програмним та апаратним забезпеченням, призначених для точного визначення обсягу спожитої (виробленої) електричної енергії;

договір про приєднання до електричних мереж – письмова домовленість сторін, що є документом встановленої форми, який визначає зміст та регулює правовідносини між сторонами щодо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж (далі – договір про приєднання);

дозволена потужність – максимальна величина потужності, дозволена до використання в будь-який час за кожним об'єктом споживача відповідно до умов договору, набута на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);

електроустановка – комплекс взаємопов'язаних устаткування і споруд, що призначаються для виробництва або перетворення, передачі, розподілу чи споживання електричної енергії;

замовник – фізична або юридична особа, яка письмово або іншим способом, визначеним Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу, повідомила оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу про намір приєднати до електричних мереж новозбудовані електроустановки або змінити технічні параметри діючих електроустановок внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення;

звітний (базовий) період – період часу строком в один рік з 01 липня минулого календарного року до 30 червня поточного календарного року;

лінійна частина приєднання – електрична мережа для потреб замовника при нестандартному приєднанні від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу відповідного ступеня напруги до точки приєднання електроустановок замовника;

міська місцевість – адміністративна територія міських поселень (міста та селища міського типу);

місце (точка) забезпечення потужності (замовленої до приєднання) – місце (точка) в існуючих електричних мережах оператора системи передачі або оператора системи розподілу, від якого оператор системи передачі або оператор системи розподілу забезпечує розвиток електричних мереж з метою приєднання електроустановки замовника відповідної потужності або приєднання генеруючих потужностей;

оператор системи передачі – юридична особа, відповідальна за експлуатацію, диспетчеризацію, забезпечення технічного обслуговування, розвиток системи передачі та міждержавних ліній електропередачі, а також за забезпечення довгострокової спроможності системи передачі щодо задоволення обґрунтованого попиту на передачу електричної енергії;

оператор системи розподілу – юридична особа, відповідальна за безпечну, надійну та ефективну експлуатацію, технічне обслуговування та розвиток системи розподілу і забезпечення довгострокової спроможності системи розподілу щодо задоволення обґрунтованого попиту на розподіл електричної енергії з урахуванням вимог щодо охорони навколишнього природного середовища та забезпечення енергоефективності;

передача електричної енергії – транспортування електричної енергії електричними мережами оператора системи передачі від електричних станцій до пунктів підключення систем розподілу та електроустановок споживання (не включаючи постачання електричної енергії), а також міждержавними лініями;

потужність, замовлена користувачем до приєднання – прогнозована максимальна величина потужності, замовлена до використання в будь-який час за об'єктом замовника або величина збільшення дозволеної потужності (у разі якщо не змінюється схема електрозабезпечення);

приєднання електроустановки (далі – приєднання) – надання замовнику оператором системи передачі або оператором системи розподілу послуги із створення технічної можливості для передачі (прийняття) у місце приєднання електроустановки замовника відповідної потужності до електричних мереж системи передачі або системи розподілу (у тому числі новозбудованих) електричної енергії необхідного обсягу з дотриманням показників її якості та надійності;

приєднання, яке не є стандартним (нестандартне приєднання) – приєднання до електричних мереж електроустановки, за умов приєднання якої ступені напруги в точці приєднання та точці забезпечення потужності не збігаються та/або за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є оператором системи розподілу, та приєднання електроустановки, призначеної для виробництва електричної енергії;

розвиток електричних мереж оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу – нове будівництво, реконструкція або технічне переоснащення об'єктів електроенергетики;

розрахунковий період – календарний рік з 01 січня до 31 грудня включно, на який встановлюються ставки плати за стандартне приєднання;

система передачі електричної енергії (далі – система передачі) – система ліній, допоміжного обладнання, обладнання для трансформації та перемикачів, що використовується для передачі електричної енергії;

сільська місцевість – адміністративна територія, за винятком території міст та селищ міського типу;

ставка плати за лінійну частину приєднання – вартість створення одиниці довжини електричної мережі від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу відповідного ступеня напруги, від якої необхідно здійснювати будівництво електричних мереж, до точки приєднання електроустановок замовника;

ставка плати за нестандартне приєднання потужності – встановлене НКРЕКП на розрахунковий період для кожного оператора системи розподілу значення складової вартості послуги з приєднання 1 кВт потужності;

ставка плати за стандартне приєднання – встановлене НКРЕКП на розрахунковий період для кожного оператора системи розподілу значення вартості послуги з приєднання 1 кВт потужності;

стандартне приєднання – приєднання електроустановки замовника до діючих мереж оператора системи розподілу на відстань, що не перевищує 300

метрів по прямій лінії від місця забезпечення потужності до місця приєднання, яке диференціюється за ступенем потужності:

перший ступінь – до 16 кВт включно;

другий ступінь – від 16 кВт до 50 кВт включно;

територіальна одиниця оператора системи розподілу – комплекс електричних мереж призначених для розподілу, передачі, трансформації електричної енергії, включаючи ЛЕП, ПС, ТП, що розташовані в межах відповідного структурного районного підрозділу оператора системи розподілу.

1.3. Ставки плати за стандартне приєднання та нестандартне приєднання потужності щорічно розраховуються та затверджуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики.

Ставки плати за стандартне приєднання розраховуються та затверджуються НКРЕКП відповідно до цієї Методики для III категорії надійності електропостачання згідно з вимогами Правил улаштування електроустановок (ПУЕ) та для ступенів напруги в точці приєднання 0,4; 6(10)20 кВ.

Ставки плати за лінійну частину приєднання розраховуються та затверджуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва електричних мереж, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

1.4. Послуга з приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу не включає послугу із забезпечення влаштування комерційного обліку електричної енергії, яка надається постачальниками послуг комерційного обліку відповідно до Кодексу комерційного обліку.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу не мають права відмовити учасникам ринку у наданні послуг комерційного обліку електричної енергії на території здійснення своєї ліцензованої діяльності.

1.5. Кошти, отримані оператором системи передачі, операторами систем розподілу як плата за приєднання на створення (будівництво) електричних мереж лінійної частини приєднання, підлягають поверненню замовнику за умови, що такі активи після переходу відповідного оператора системи передачі, оператора системи розподілу до стимулюючого регулювання віднесено відповідним оператором системи передачі, оператором системи розподілу до регуляторної бази активів.

Повернення оператором системи передачі, операторами систем розподілу коштів, залучених як плата за приєднання на створення (будівництво) електричних мереж лінійної частини приєднання, здійснюється у порядку, визначеному НКРЕКП.

1.6. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу щороку до 1 лютого надають НКРЕКП розширений звіт за результатами надання послуг з

приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж попереднього календарного року (за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики) та розрахунок за формулою 3 цієї Методики дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

1.7. Плата за приєднання може бути одним із джерел фінансування, передбачених інвестиційною програмою оператора системи передачі або оператора системи розподілу заходів з розвитку електричних мереж.

Розвиток електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що пов'язаний з наданням послуг з приєднання, узгоджується з планами забудови відповідної території.

Закупівля робіт, товарів та послуг, необхідних для надання послуг з приєднання, здійснюється оператором системи передачі або оператором системи розподілу на конкурентних засадах в установленому законодавством порядку.

1.8. Облік доходів та витрат з приєднання електроустановок замовників здійснюється окремо за кожним приєднанням. Кошти, отримані оператором системи передачі або оператором системи розподілу як плата за приєднання, обліковуються на окремому поточному рахунку та використовуються виключно для розвитку електричних мереж з метою приєднання електроустановок замовників.

1.9. Плата за стандартне приєднання розраховується відповідно до вимог розділу III цієї Методики.

Плата за приєднання, яке не є стандартним (нестандартне приєднання), розраховується відповідно до вимог розділів IV, V та VI цієї Методики.

1.10. Плата за стандартне приєднання та приєднання, яке не є стандартним, розраховується за цією Методикою без податку на додану вартість (ПДВ).

## **II Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж**

2.1. Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж системи оператору розподілу складається з фактичних капітальних витрат та витрат, що формують виробничу собівартість.

2.2. До капітальних витрат відноситься:

- розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);

- здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики;
- експертиза проектів;
- будівельно-монтажні та пусканалагоджувальні роботи.

### 2.3. До виробничих витрат відноситься:

- підготовка договору про приєднання та технічних умов;
- узгодження проектної документації замовника на відповідність вимогам технічних умов;
- підготовка технічного завдання на проектування;
- первинне підключення об'єкта замовника.

2.4. Вартість проектної документації визначається на підставі актів виконаних робіт, що складені у відповідності до вимог ДСТУ Б Д.1.1-7:2013 Правила визначення вартості проектних робіт та експертизи проектів будівництва.

2.5. Вартість здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів енергетики визначається на підставі первинних документів, пов'язаних відведенням земельних ділянок та включаються в себе:

- витрати на розробку проекту землеустрою;
- надання послуг сторонніми організаціями;
- інші витрати, пов'язані зі здійсненням заходів щодо відведення земельних ділянок.

2.6. Вартість будівельно-монтажних та пусканалагоджувальних робіт визначається з урахуванням наступного:

- при виконанні робіт господарським способом, використовуються норми часу на виконання робіт працівниками, використання машин та механізмів згідно з ДБН Д.1.1-1-2000 з урахуванням фактичної вартості зазначених ресурсів оператора системи передачі або оператора системи розподілу (фактична заробітна плата персоналу, вартість використання власного транспорту);

- при виконанні робіт підрядним способом, використовуються Базові показники вартості проектно-планувальних та інших робіт по наданню платних послуг замовникам в Українській РСР, затверджені постановою колегії Державного комітету Української РСР у справах будівництва і архітектури від 26 червня 1991 року № 24, з урахуванням чинного індексу до розцінок для визначення розміру плати за виконання робіт, що затверджується Мінрегіоном України, виходячи з фактично виконаних обсягів робіт і вартості фактично використаних матеріалів.

2.7. Вартість розробки технічних умов, підготовки проекту договору про приєднання та технічного завдання на проектування визначається на основі калькуляцій, розроблених оператором системи передачі або оператором системи розподілу та погоджених НКРЕКП.



2.8. Вартість узгодження проектної документації замовника на відповідність вимогам технічних умов визначається на основі калькуляцій, розроблених оператором системи передачі або оператором системи розподілу та погоджених НКРЕКП.

2.9. Вартість підключення електроустановки замовника визначається на основі калькуляцій на виконання робіт з підключення, розроблених оператором системи передачі або оператором системи розподілу та погоджених НКРЕКП, з урахуванням усередненої вартості використання машин та механізмів, що використовувались для виконання робіт з підключення за попередній розрахунковий період, з розрахунку на одне підключення.

2.10. Зазначені у пунктах 2.7 – 2.9 цієї Методики витрати підтверджуються первинними документами, складеними відповідно до чинного законодавства, та відображаються у відповідних звітах з урахуванням вимог пункту 1.6 цієї Методики.

### III. Плата за стандартне приєднання

3.1. Плата за стандартне приєднання  $P$ , тис. грн, розраховується за формулою

$$P = P_{заявл} \times C_{\phi, n}^{c, m}, \quad (1)$$

де  $P_{заявл}$  – заявлена до приєднання потужність електроустановки замовника, кВт;

$C$  – ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:

$c$  – ступінь стандартного приєднання: перший – від 0 кВт до 16 кВт включно, другий – від 16 кВт до 50 кВт включно;

$m$  – місцезнаходження електроустановок заявника (міська, сільська місцевість);

$\phi$  – схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна);

$n$  – рівень напруги в точці приєднання (0,4; 6(10)20), кВ.

3.2. Ставки плати за стандартне приєднання  $C_{k, \phi, n}^{c, m}$ , тис. грн/кВт, для оператора системи розподілу на розрахунковий період розраховуються за формулою

$$C_{k, \phi, n}^{c, m} = \frac{B_{факт. кап}^{c, m} + B_{факт. соб}^{c, m} - B_{демонт}^{c, m}}{P^{c, m}} \times K_k \times K_n \times K_\phi \times K_{інд}, \quad (2)$$

де  $B_{факт. кап}^{c, m}$  – сума фактичних капітальних витрат на стандартне приєднання за базовий період для міської та сільської місцевості за кожним із ступенів

стандартного приєднання, тис. грн (сумарне значення за рядками колонки 22 додатка 1 до цієї Методики);

$B_{\text{факт.соб}}^{c,m}$  – сума фактичних витрат на стандартне приєднання, що формують виробничу собівартість (сумарне значення за рядками колонки 23 додатка 1 до цієї Методики);

$B_{\text{демонти}}^{c,m}$  – сумарна оприбуткована вартість обладнання, демонтованого у зв'язку з наданням послуг з приєднання за базовий період для міської та сільської місцевості за кожним із ступенів стандартного приєднання, тис. грн (сумарне значення за рядками колонки 24 додатка 1 до цієї Методики);

$P^{c,m}$  – загальна приєднана абонована потужність стандартного приєднання, кВт (сумарне значення за рядками колонки 4 додатка 1 до цієї Методики);

$K_k$  – коефіцієнт категорії надійності (III категорія) (додаток 2);

$K_n$  – коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4; 6(10)20 кВ) (додаток 3);

$K_{\phi}$  – коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 4);

$K_{\text{інд}}$  – коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період.

3.3. Різниця між фактичними витратами та доходами від надання послуг зі стандартних приєднань за базовий період  $\Delta_B^{c,m}$ , тис. грн, визначається для міської та сільської місцевості за кожним із ступенів стандартного приєднання за формулою

$$\Delta_B^{c,m} = B_{\text{факт.кап}}^{c,m} - \sum_i (C_i \times P_i - B_{\text{факт.соб}_i}^{c,m}), \quad (3)$$

де  $B_{\text{факт.кап}}^{c,m}$  – сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ) на приєднання за базовий період для міської та сільської місцевості за кожним із ступенів стандартного приєднання, тис. грн (сумарне значення за рядками колонки 17 додатка 1 до цієї Методики);

$B_{\text{факт.соб}_i}^{c,m}$  – сума фактичних витрат (без ПДВ) замовника  $i$  на приєднання, що формують виробничу собівартість;

$C_i$  – ставка плати за стандартне приєднання, застосована в звітному (базовому) періоді до замовника  $i$ , тис. грн/кВт;

$P_i$  – приєднана у звітному (базовому) періоді потужність замовника  $i$ , кВт.

3.4. Для розрахунку ставок плати за стандартне приєднання оператор системи розподілу за місцем розташування розподільчих електричних мереж

формує за базовий період інформацію щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання, які за ознаками відповідають стандартним приєднанням, за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики. Інформація формується окремо для міської та сільської місцевості за кожним із ступенів стандартного приєднання відповідно до території здійснення ліцензованої діяльності. Інформація формується за об'єктами замовників, приєднання яких завершено.

3.5. Щороку до 01 серпня оператори систем розподілу надають НКРЕКП інформацію щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання, які за ознаками відповідають стандартним приєднанням, за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, розрахункові значення ставок плати за стандартне приєднання та пояснювальну записку, погоджену центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі. У пояснювальній записці надаються обґрунтування розрахунків.

3.6. Розрахунок ставок плати за стандартне приєднання обґрунтовується оператором системи розподілу фактичними витратами (без ПДВ) за базовий період, що були необхідні для будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж від місця забезпечення потужності до місця приєднання електроустановок замовників, що відповідають критеріям стандартного приєднання.

3.7. НКРЕКП розглядає надані операторами систем розподілу вихідні дані для розрахунку, пояснювальні записки, погоджені центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, та здійснює розрахунок значення ставок плати за стандартне приєднання та встановлює на наступний календарний рік для кожного оператора системи розподілу ставки плати за стандартне приєднання.

#### **IV. Плата за нестандартне приєднання**

4.1. Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої з урахуванням вимог Кодексу системи передачі.

4.2. У разі якщо за результатами проведення закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики на конкурентних засадах змінилась вартість виконання будівельно-монтажних робіт порівняно із узгодженою проектною документацією, оператор системи передачі та замовник вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.

4.3. У разі необхідності збільшення пропускної спроможності електричних мереж оператора системи передачі у зв'язку із будівництвом,

реконструкцією та/або технічним переоснащенням електричних мереж згідно з планами розвитку оператора системи розподілу такі заходи здійснюються оператором системи передачі за умови включення їх до планів розвитку оператора системи передачі та за рахунок коштів, передбачених в тарифі на передачу електричної енергії та у відповідності до схваленої у встановленому порядку інвестиційної програми оператора системи передачі.

4.4. Оператор системи розподілу надає послугу з нестандартного приєднання "під ключ". Плата за нестандартне приєднання передбачає забезпечення виконання (підготовку) оператором системи розподілу:

- договору про приєднання та технічних умов, які передбачають вимоги щодо проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), а також щодо проектування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (у межах земельної ділянки замовника), безпеки електропостачання та влаштування вузла обліку електричної енергії;

- розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);

- здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики;

- експертизи проектної документації у визначених законодавством випадках;

- узгодження проектної документації замовника на відповідність вимогам технічних умов;

- будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт;

- первинного підключення об'єкта замовника.

4.5. За умови забезпечення замовником виконання проектної документації лінійної частини приєднання плата за нестандартне приєднання передбачає забезпечення виконання (підготовку) оператором системи розподілу заходів, передбачених пунктом 4.4 цієї Методики за виключенням проектування та заходів щодо розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики лінійної частини приєднання. Вартість цих заходів попередньо узгоджується сторонами договору про приєднання.

4.6. Розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:

- складову плати за приєднання потужності (враховуючи 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.

4.7. Для розрахунку ставок плати за нестандартне приєднання потужності оператор системи розподілу за місцем розташування розподільчих електричних мереж формує за базовий період інформацію щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання, які за ознаками відповідають нестандартним приєднанням, за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики. Інформація формується окремо для міської та сільської місцевості відповідно до території здійснення ліцензованої діяльності. Інформація формується за об'єктами замовників, приєднання яких завершено.

4.8. Щороку до 01 серпня оператори систем розподілу надають НКРЕКП інформацію щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання, які за ознаками відповідають нестандартним приєднанням, за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, розрахункові значення ставок плати за нестандартне приєднання потужності та пояснювальну записку, погоджену центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі. У пояснювальній записці надаються обґрунтування розрахунків та обґрунтування результатів замірів навантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу в режимний день.

4.9. Розрахунок ставок плати за нестандартне приєднання потужності обґрунтовується оператором системи розподілу фактичними витратами (без ПДВ) за базовий період, що були необхідні для будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж під час надання послуг з приєднання електроустановок замовників, що відповідають критеріям нестандартного приєднання, та з урахуванням вимог розділу V цієї Методики.

4.10. НКРЕКП розглядає надані операторами систем розподілу вихідні дані для розрахунку, пояснювальні записки, погоджені центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, та здійснює розрахунок значення ставок плати за нестандартне приєднання потужності та встановлює на наступний календарний рік для кожного оператора системи розподілу ставки плати за нестандартне приєднання потужності.

4.11. У разі якщо замовник на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання забезпечив розроблення та узгодження з оператором системи розподілу та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проектних робіт, виключається із загальної величини плати за нестандартне приєднання.

Підставою виключення суми витрат замовника, пов'язаних з виконанням проектних робіт суб'єктом господарювання, який має право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, є акт виконаних робіт на проектування, підтверджуючий виконання проектних робіт у повному обсязі на підставі укладеного договору на виконання проектно-вишукувальних робіт, додатком до якого є кошторис.

У разі незгоди з вартістю виконання проектних робіт оператор системи розподілу має право звернутися за висновком до державної експертної організації щодо підтвердження наданої вартості в акті виконаних робіт, про що письмово повідомляє замовника.

4.12. Закупівля товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи передачі та операторами систем розподілу на конкурентних засадах.

## **V. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії**

5.1. Плата за нестандартне приєднання "під ключ"  $P_{нст}$ , тис. грн, розраховується за формулою:

$$P_{нст} = P_{заявл} \times C_{нст}^{к,U,зтт,м,i} + l_m \times C_{лін}^{к,i} \quad (4)$$

де  $P_{заявл}$  – заявлена до приєднання потужність електроустановок замовника, за винятком існуючої потужності, кВт. У разі зміни категорії надійності електропостачання та зміни точки приєднання за ініціативою замовника до розрахунку приймається повна заявлена до приєднання потужність електроустановок;

$C_{нст}^{к,U,зтт,м,i}$  – ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок призначених для споживання електричної енергії, тис. грн / кВт (без ПДВ), яка визначається за формулою 6 цієї Методики та встановлюється НКРЕКП, диференціюється за такими індексами:

$K$  – категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (ПУЕ), замовлена заявником (I, II, III категорія);

$U$  – індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4; 6(10)20; 27(35); 110(154)), кВ.

$зтт$  – індекс завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу;

$м$  – місцезнаходження електроустановок заявника (міська, сільська місцевість);

$i$  – індекс зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період;

$C_{\text{лін}}^{к,і}$  – ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 16 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:

$K$  – категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (ПУЕ), замовлена заявником (I, II, III);

$i$  – індекс зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період;

$l_m$  – відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу відповідного ступеня напруги до точки приєднання електроустановок замовника, м.

5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності  $C_{\text{нст}}$ , розраховується за формулою 6 цієї Методики та встановлюється НКРЕКП:

$$C_{\text{нст}}^{к, U, зтт, м, і} = П_{\text{базова}0,4} \times K_K^{\text{ном}} \times K_{\text{ст.}U} \times K_{\text{ЗТТ}(1,2)} \times K_{\text{місц}} \times K_{\text{інд}}, \quad (5)$$

де  $П_{\text{базова}0,4}$  – питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановки замовника, яка визначається як відношення витрат оператора системи розподілу за статистичними показниками на будівельно-монтажні, пуско-налагоджувальні та проектні роботи за базовий період, до приєднаної внаслідок будівництва потужності за формулою:

$$П_{\text{базова}0,4} = \frac{V_{\text{факт.кап}} + V_{\text{факт.соб}} - V_{\text{демонт}}}{P^{0,4}} \quad (6)$$

де,  $V_{\text{факт.кап}}$  – сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ) на приєднання за базовий період для міської та сільської місцевості на ступені напруги 0,4 кВ для приєднання, що не є стандартним, за винятком вартості будівництва ліній електропередачі електричної енергії на напрузі приєднання (0,4 кВ) та вартості створеного резерву потужності основних мереж (110(154)-35 кВ), тис. грн, розраховується за формулою:

$$V_{\text{факт.кап}} = V_{\text{кап}} - V_{\text{лін}} - V_{\text{рез}} \quad (7)$$

де  $V_{\text{кап}}$  – сума загальних капітальних витрат оператора системи розподілу, тис. грн;

$V_{\text{лін}}$  – вартість будівництва ліній електропередачі електричної енергії на напрузі приєднання (0,4 кВ), оператора системи розподілу, тис. грн;

$V_{рез}$  – фактичні витрати оператора системи розподілу, понесені за розрахунковий період на створення резерву потужності основної мережі (110(154)-35 кВ), тис. грн;

$V_{факт.соб}$  – сума фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання, що формують виробничу собівартість, для приєднання електроустановок Замовників на ступені напруги 0,4 кВ, тис. грн;

$V_{демонт}$  – сумарна оприбуткована вартість обладнання, демонтованого у зв'язку з наданням послуг з приєднання за базовий період для міської та сільської місцевості за ступенем напруги 0,4 кВ нестандартного приєднання, за винятком демонтованого обладнання під час створення резерву потужності основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу, тис. грн (без ПДВ);

$P^{0,4}$  – загальна приєднана абонована потужність нестандартного приєднання за попередній розрахунковий період відповідного ступеню напруги 0,4 кВ, кВт;

$K_K^{nom}$  – коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 2) для розрахунку потужності;

$K_{см.У}$  – коефіцієнт ступеня напруги у точці приєднання (110/35/20(10)6/0,4 кВ) (додаток 3);

$K_{ЗТТ(1,2)}$  – коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу. У разі якщо рівень напруги в точці приєднання становить 110(154) кВ, для визначення  $K_{ЗТТ(1)}$  застосовується формула 8 цієї Методики, а у разі якщо рівень напруги в точці приєднання становить 0,4;6(10)20;35 кВ, для визначення  $K_{ЗТТ(2)}$  застосовується формула 12 цієї Методики;

$K_{міст}$  – коефіцієнт, що враховує місцезнаходження електроустановок замовника (міська або сільська місцевість) та визначається згідно з додатком 7 до цієї Методики;

$K_{інд}$  – коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період.

5.3. У разі приєднання електроустановок замовника зі ступенем напруги в точці приєднання 110(154) кВ коефіцієнт завантаження трансформаторної підстанції  $i$   $K_{ЗТТ1}$  основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу у відношенні до їх кількості в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу визначається за формулою:



$$K_{згг1} = \frac{\sum_i K_{згг1}^i}{n_1} \quad (8)$$

де  $K_{згг1}$  – коефіцієнт завантаження всіх без винятку трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 110(154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу, який розраховується за формулою 9 цієї Методики;

$n_1$  – кількість трансформаторних підстанцій основної мережі напругою (110(150)кВ) оператора системи розподілу в межах відповідної територіальної одиниці оператора системи розподілу;

$$K_{згг1}^i = \frac{\sum_j I_{сил.тр.}^j + I_{персп}^i}{I_{авар}^i} \quad (9)$$

де  $j$  – кількість силових трансформаторів в підстанції  $i$ ,

$I_{сил.тр.}^j$  – величина повного навантаження трансформаторної підстанції  $i$  основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу за результатами замірів в режимний день, А. До розрахунку приймається максимальне значення за останні три роки. Замір проводиться у відповідності до Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день, затвердженого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі;

$I_{персп}^i$  – величина перспективного навантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою (110(150)кВ) оператора системи розподілу, А, яка визначається за формулою:

$$I_{персп}^i = \frac{P_{персп}^i \times K_{вик.персп}^i}{U_{р.з}^i \times \sqrt{3} \times \cos \varphi} \quad (10)$$

де  $U_{р.з}^i$  – клас напруги, що відповідає класу напруги при проведенні режимного заміру для трансформаторної підстанції  $i$ , кВ;

$P_{персп}^i$  – сумарна перспективна потужність, що приєднується згідно діючих договорів про приєднання, що не є стандартним, джерелом живлення електроустановок яких є трансформаторна підстанція  $i$ , кВт. Для трансформаторних підстанцій напругою 110(154)/35/10 кВ, за перспективну, приймається вся потужність згідно з діючими договорами про приєднання (приєднання, які не є стандартними) як за підстанцією  $i$  напругою 110/35/10 кВ,

так і за трансформаторними підстанціям 35/10 кВ, що за схемою нормального режиму живляться від підстанції  $i$ ;

$K_{вик.персп}^i$  – коефіцієнт використання перспективної потужності, який визначається методом інтерполяції згідно з додатком 5 до цієї Методики;

$I_{авар}^i$  – одинична величина навантаження трансформаторної підстанції в аварійному режимі, А. Для однострансформаторних підстанцій приймається рівним  $I_{ном}^i$ . Для трансформаторних підстанцій з кількістю  $j$  установлених силових трансформаторів два та більше,  $I_{авар}^i$  визначається за формулою:

$$I_{авар}^i = \sum_j I_{ном}^j - I_{ном}^{max} \quad (11)$$

де  $I_{ном}^j$  – величина номінального навантаження трансформатора  $j$  трансформаторної підстанції  $i$ , А;

$I_{ном}^{max}$  – величина номінального навантаження трансформатора  $j$ , максимальної потужності із встановлених в трансформаторній підстанції  $i$ , А.

5.4. Коефіцієнт завантаження трансформаторної підстанції  $i$   $K_{ЗТТ2}$  основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу у відношенні до їх кількості в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу визначається за формулою:

$$K_{ЗТТ2} = \frac{\sum_i K_{ЗТТ2}^i}{n_2} \quad (12)$$

де  $K_{ЗТТ2}^i$  – коефіцієнт завантаження всіх без винятку трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу, який розраховується за формулою 13 цієї Методики;

$n_2$  – кількість трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу в межах відповідної територіальної одиниці оператора системи розподілу.

$$K_{ЗТТ2}^i = \frac{\sum_j I_{сил.тр.}^j + I_{персп2}^i}{I_{авар}^i} \quad (13)$$

де  $j$  – кількість силових трансформаторів в підстанції  $i$ ,

$I_{\text{сил.тр.}}^j$  – величина повного навантаження трансформаторної підстанції  $i$  основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу за результатами замірів в режимний день, А. До розрахунку приймається максимальне значення за останні три роки. Замір проводиться у відповідності до Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день, центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі;

$I_{\text{персп}2}^i$  – величина перспективного навантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою (35-110(150)кВ) оператора системи розподілу, А, яка визначається за формулою:

$$I_{\text{персп}2}^i = \frac{P_{\text{персп}}^i \times K_{\text{вик.персп}}^i}{(U_{\text{р.з.}}^i \times \sqrt{3} \times \cos(\varphi))} \quad (14)$$

де  $U_{\text{р.з.}}^i$  – клас напруги, що відповідає класу напруги при проведенні режимного заміру для трансформаторної підстанції  $i$ , кВ;

$P_{\text{персп}}^i$  – сумарна перспективна потужність, що приєднується згідно діючих договорів про приєднання, що не є стандартним, джерелом живлення електроустановок яких є трансформаторна підстанція  $i$ , кВт. Для трансформаторних підстанцій напругою 110(154)/35/10 кВ, за перспективну, приймається вся потужність згідно з діючими договорами про приєднання (приєднання, які не є стандартними) як за підстанцією  $i$  напругою 110/35/10 кВ, так і за трансформаторними підстанціям 35/10 кВ, що за схемою нормального режиму живляться від підстанції  $i$ ;

$K_{\text{вик.персп}}^i$  – коефіцієнт використання перспективної потужності, який визначається методом інтерполяції згідно з додатком 5 до цієї Методики;

$I_{\text{авар}}^i$  – одинична величина навантаження трансформаторної підстанції в аварійному режимі, А. Для однострансформаторних підстанцій приймається рівним  $I_{\text{ном}}^i$ . Для трансформаторних підстанцій з кількістю  $j$  установлених силових трансформаторів два та більше, визначається за формулою:

$$I_{\text{авар}}^i = \sum_j I_{\text{ном}}^j - I_{\text{ном}}^{\text{max}} \quad (15)$$

де  $I_{\text{ном}}^j$  – величина номінального навантаження трансформатора  $j$  трансформаторної підстанції  $i$ , А;

$I_{НОМ}^{\max}$  – величина номінального навантаження трансформатора  $j$ , максимальної потужності із встановлених в трансформаторній підстанції  $i$ , А.

5.5. Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання  $C_{\text{лін}}^{к,і}$ , тис. грн / м, визначається з урахуванням укрупнених показників вартості за формулою:

$$C_{\text{лін}} = \frac{B_{\text{укр}}^U}{1000} \times K_{\text{інд}} \times K_K^{\text{лін}} \times K_{\text{зем}} \quad (16)$$

де  $B_{\text{укр}}^U$  – вартість будівництва ліній електропередавання на відповідних ступенях напруги, тис. грн / км (без ПДВ), що визначена згідно з СОУ-Н МЕВ 45.2-37471933-44:2011 "Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми", який затверджений наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 04.05.2011 № 101 (із змінами), наведена в додатку 6 до цієї Методики;

$K_{\text{інд}}$  – коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період;

$K_K^{\text{лін}}$  – лінійний коефіцієнт категорії надійності електропостачання електроустановок замовника (додаток 2);

$K_{\text{зем}}$  – коефіцієнт, що враховує розташування точки приєднання у відношенні до земельної ділянки Замовника. У разі знаходження точки приєднання на межі земельної ділянки  $K_{\text{зем}} = 1$ , у разі знаходження точки приєднання на земельній ділянці Замовника  $K_{\text{зем}} = 0,8$ .

5.6. Розрахунок величини плати за нестандартне приєднання є істотною умовою договору про приєднання. У разі відсутності оплати замовником оператору системи розподілу послуги з нестандартного приєднання в поточному календарному році плата за приєднання підлягає перегляду з застосуванням затверджених на наступний розрахунковий період ставок плати за нестандартне приєднання потужності та ставок плати за лінійну частину приєднання.

## **VI. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії**

6.1. Плата за нестандартне приєднання "під ключ"  $\Pi_{\text{нст}}$ , тис. грн, розраховується за загальною формулою 4 цієї Методики, але з відмінністю, що  $K_{\text{ЗТТ}(1,2)}$  у формулі 5 цієї Методики незалежно від завантаженості

трансформаторних підстанцій в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу приймається рівним 0,9:  $K_{ЗТ(1,2)}^{виробництво} = 0,9$ .

**Директор Департаменту із регулювання  
відносин у сфері енергетики**

**К. Сушко**

Додаток 1  
до Методики (порядку) формування  
плати за приєднання до системи  
передачі та систем розподілу

**Інформація**

(найменування електропередавальної організації)

**щодо фактичних витрат (без ПДВ) на \_\_\_\_\_ приєднання для електроустановок замовників**

(стандартне/нестандартне)

(I, II, III ступенів стандартного, нестандартного приєднання/об'єктів будівництва соціального та доступного житла/установок з виробництва електричної енергії з використанням альтернативних джерел енергії)

**В** \_\_\_\_\_ **В** \_\_\_\_\_

(місті, сільській місцевості)

(місце розташування точки приєднання до електричних мереж згідно з адміністративно-територіальним устроєм України (Автономна Республіка Крим, область, міста Київ або Севастополь))

№ з/п	Номер та дата договору про приєднання (технічних умов)	Замовник (найменування, місцезнаходження/прізвище, ім'я, по батькові, місце проживання)	Приєднана абонована потужність P, кВт	Надходження коштів за договором про приєднання, тис. грн	Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	Вартість проектної документації на будівництво електричних мереж від точки забезпечення потужності до межі балансової належності, тис. грн.	Точка забезпечення потужності: назва лінії електропередачі та номер опори (відстань до кабельної врізки) та/або назва (номер) підстанції згідно із системою кодифікації назв	Необхідність будівництва/реконструкції підстанції напругою U, кВ (з переліком відповідних робіт: заміна трансформатора, вимикача, розподільчого пристрою тощо) за ступенями напруги (номенклатура)				Фактичні капітальні витрати на будівництво/реконструкцію підстанцій *		Необхідність будівництва/реконструкції ліній електропередачі у км напругою U, кВ (із зазначенням типу ліній електропередачі: повітряна лінія або кабельна лінія) за ступенями напруги (номенклатура)				Фактичні капітальні витрати на будівництва/реконструкції ліній V <sub>факт.лін.</sub> , тис. грн *			Фактичні капітальні витрати на приєднання, що формують виробничу собівартість V <sub>факт.соб.</sub> , тис. грн	Оприбуткована вартість демонтованого устаткування та обладнання, яке підлягає подальшому використанню, тис. грн	
								110(150)/35/10(6)	110(150)/10(6)	35/10(6)	10(6)/0,4	основної мережі 110(150)-35 V <sub>рез</sub> тис. грн *	10/0,4кВ, V <sub>факт.стр</sub> тис. грн	110(150)	35	10(6)	0,4	Основної мережі (110(150)-35 кВ)	10(6)	0,4			Фактичні капітальні витрати на приєднання, V <sub>факт.кап</sub> тис. грн (Σ к.7, к13, к14, к19, к20, к21)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24

\*- 13, 14, 19, 20, 21 – заповнюється при нестандартному приєднанні.

Керівник електропередавальної організації

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Додаток 2  
до Методики (порядку) формування  
плати за приєднання до системи  
передачі та систем розподілу

**Коефіцієнт категорії надійності електропостачання ( $K_K$ )**

Категорія надійності	I	II	III
$K_K^{nom}$ *	1,3	1,2	1,0

\* Коефіцієнт враховується при розрахунку ставки плати за приєднання потужності.

Категорія надійності	I	II	III
$K_K^{lin}$ **	2,0	1,8	1,0

\*\* Коефіцієнт враховується при розрахунку ставки плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.

Додаток 3  
до Методики (порядку) формування  
плати за приєднання до системи  
передачі та систем розподілу

**Коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання ( $K_{cm.U}$ )**

<b>Ступінь напруги в точці приєднання</b>	<b>0,4 кВ</b>	<b>6(10)20 кВ</b>	<b>35 кВ</b>	<b>110(154) кВ</b>
$K_{cm.U}$	1	0,874	0,724	0,341



Додаток 4  
до Методики (порядку) формування  
плати за приєднання до системи  
передачі та систем розподілу

**Коефіцієнт схеми електрозабезпечення ( $K_{\phi}$ )\***

Схема живлення \ Ступінь напруги, кВ	0,4	6(10)20	35	110(154)
Однофазна	1,0	1,55	2,15	2,85
Трифазна	1,0	1,24	1,62	2,21

\* Коефіцієнт використовується для розрахунку ставки плати за стандартне приєднання.

Додаток 5  
до Методики (порядку) формування  
плати за приєднання до системи  
передачі та систем розподілу

**Коефіцієнт використання перспективної потужності ( $K_{вик.персп}^i$ )**

<b>Кількість замовників</b>	<b>1</b>	<b>10</b>	<b>50</b>	<b>100</b>	<b>250</b>	<b>500</b>	<b>750</b>	<b>1000</b>	<b>10000</b>	<b>100000</b>	<b>1000000</b>	<b>10000000</b>
$K_{вик.персп}^i$	1	0,9	0,67	0,53	0,43	0,36	0,29	0,24	0,2	0,16	0,12	0,09

Додаток 6  
до Методики (порядку) формування  
плати за приєднання до системи  
передачі та систем розподілу

**Вартість будівництва ліній електропередавання  
на відповідних ступенях напруги ( $B_{укр}^U$ )**

$B_{укр}^U$ , тис. грн / км (без ПДВ)	ЛЕП 0,4 кВ	ЛЕП 6(10)20 кВ	ЛЕП 35кВ	ЛЕП 110(154) кВ
ПЛ	767,115	794,54	1294,178	1863,062
КЛ	1118,227	1563,194	3609,151	—

Примітки:

1. Для передавання електричної енергії ступенем напруги 0,4 кВ в межах міст та для приєднання багатоквартирних і багатопверхових забудов використовуються кабельні лінії (КЛ) електропередавання.
2. У випадках забудови сільської місцевості, а також індивідуальних житлових будинків в межах міст рекомендовано використовувати повітряні лінії (ПЛ) електропередавання.
3. Нове будівництво повітряних ліній напругою 10 кВ та 0,4 кВ виконується ізольованим проводом.

Додаток 7  
до Методики (порядку) формування  
плати за приєднання до системи  
передачі та систем розподілу

**Коефіцієнт, що враховує місцезнаходження  
електроустановок замовника ( $K_{місц}$ )**

<b>Місцевість</b>	$K_{місц}$
Міська місцевість	1
Сільська місцевість	0,98

**ОБҐРУНТУВАННЯ**  
**до відкритого засідання Національної комісії, що здійснює державне**  
**регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП),**  
**з питання щодо схвалення та оприлюднення на офіційному web-сайті**  
**НКРЕКП [www.nerc.gov.ua](http://www.nerc.gov.ua) проекту постанови НКРЕКП "Про затвердження**  
**Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи**  
**передачі та систем розподілу"**

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України "Про ринок електричної енергії", до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження методик (порядків) формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу.

Згідно з положеннями частини одинадцятої статті 21 Закону України "Про ринок електричної енергії", плата за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу визначається на підставі методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої Регулятором після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.

Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу має бути недискримінаційною і прозорою та підлягає оприлюдненню Регулятором, оператором системи передачі і операторами систем розподілу.

Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої з урахуванням вимог частини дев'ятої статті 21 Закону України "Про ринок електричної енергії".

У зв'язку з необхідністю виконання вимог Закону України "Про ринок електричної енергії", створення прозорих та недискримінаційних умов визначення плати за приєднання електроустановок замовників (користувачів системи передачі та систем розподілу) до електричних мереж, забезпечення можливості визначення вартості послуги з приєднання на етапі планування створення бізнесу, недопущення порушень і зловживань оператором системи передачі та операторами систем розподілу при визначенні вартості послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, а також з метою забезпечення рівноправного становища суб'єктів ринку послуг з приєднання до електричних мереж та підняття позиції України в рейтингу сприятливості ділового середовища "Doing Business", який щорічно складає Світовий банк (TWB) та Міжнародна фінансова корпорація (IFC), Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП розроблено проект постанови НКРЕКП "Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу" (далі – Проект постанови).

Проектом постанови передбачений порядок розрахунку плати за стандартне приєднання, порядок розрахунку плати за приєднання, яке не є стандартним, та порядок розрахунку плати за приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії.

Розрахунок плати за стандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає складову плати за приєднання потужності (враховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за стандартне приєднання.

Розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:

складову плати за приєднання потужності (враховуючи 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.

У разі надання оператором системи розподілу послуги з приєднання відповідно до вимог частини сьомої цієї статті складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої з урахуванням вимог частини сьомої цієї статті.

Ставки плати за лінійну частину приєднання розраховуються та затверджуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва електричних мереж, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

Так, листом від 23.10.2017 № 04/32-9550 Міністерством енергетики та вугільної промисловості України повідомлено Регулятора, що під час розрахунку ставок плати за лінійну частину приєднання необхідно керуватись нормативним документом "Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми", який затверджений наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 04.05.2011 № 101 (із змінами, внесеними наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 12.04.2016 № 253).

Прийняття постанови НКРЕКП "Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу" сприятиме:

- запровадженню абсолютно нового порядку розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж;

- врегулюванню відносини між суб'єктами господарювання, які займають монопольне становище, та замовниками послуг з приєднання до електричних мереж щодо забезпечення рівноправного доступу до електричних мереж;

- створенню дієвих стимулів для підвищення якості послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж та задоволення попиту на них;

- забезпеченню гласності та відкритості процедур регулювання;

- встановленню обґрунтованої та прозорої процедури визначення плати за приєднання електроустановок замовників до електричних мереж;

- забезпеченню балансу інтересів власників електричних мереж та замовників послуг з приєднання при визначенні плати за приєднання до електричних мереж;

- забезпеченню реалізації положень Закону України "Про ринок електричної енергії" покращити позицію України за показником "Підключення до системи електропостачання" в рейтингу сприятливості ділового середовища "Doing Business", який щорічно складає Світовий банк (TWB) та Міжнародна фінансова корпорація (IFC).

Враховуючи вищенаведене, пропонується схвалити проект постанови НКРЕКП "Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу" та відповідно до вимог статті 15 Закону України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" та статей 9, 13 та 21 Закону України "Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності" Проект разом з Аналізом регуляторного впливу та Повідомленням про оприлюднення розмістити на офіційному web-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень та пропозицій від суб'єктів ринку послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж та інших заінтересованих сторін.

- Додатки: 1) Проект постанови на 24 арк. в 1 прим.;  
2) Аналіз регуляторного впливу на 11 арк. в 1 прим.

**Директор Департаменту із регулювання  
відносин у сфері енергетики НКРЕКП**

**К. Сушко**

## **АНАЛІЗ ВПЛИВУ**

### **проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг "Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу", що має ознаки регуляторного акта**

#### **I. Визначення проблеми**

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України "Про ринок електричної енергії", до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження методик (порядків) формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу.

Згідно з положеннями частини одинадцятої статті 21 Закону України "Про ринок електричної енергії", плата за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу визначається на підставі методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої Регулятором після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.

Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу має бути недискримінаційною і прозорою та підлягає оприлюдненню Регулятором, оператором системи передачі і операторами систем розподілу.

Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої з урахуванням вимог частини дев'ятої статті 21 Закону України "Про ринок електричної енергії".

У зв'язку з необхідністю виконання вимог Закону України "Про ринок електричної енергії", створення прозорих та недискримінаційних умов визначення плати за приєднання електроустановок замовників (користувачів системи передачі та систем розподілу) до електричних мереж, забезпечення можливості визначення вартості послуги з приєднання на етапі планування створення бізнесу, недопущення порушень і зловживань оператором системи передачі та операторами систем розподілу при визначенні вартості послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, а також з метою забезпечення рівноправного становища суб'єктів ринку послуг з приєднання до електричних мереж та підняття позиції України в рейтингу сприятливості ділового середовища "Doing Business", який щорічно складає Світовий банк (ТВБ) та Міжнародна фінансова корпорація (ІФС), Регулятором розроблено проект постанови НКРЕКП "Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу" (далі – Проект постанови).

Проектом постанови передбачений порядок розрахунку плати за стандартне приєднання, порядок розрахунку плати за приєднання, яке не є стандартним, та порядок розрахунку плати за приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії.

Розрахунок плати за стандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає складову плати за приєднання потужності (враховуючи потужність, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за стандартне приєднання.



Розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:

складову плати за приєднання потужності (враховуючи 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.

У разі надання оператором системи розподілу послуги з приєднання відповідно до вимог частини сьомої цієї статті складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої з урахуванням вимог частини сьомої цієї статті.

Як передбачено положеннями статті 1 Закону України "Про ринок електричної енергії", ставка плати за стандартне приєднання – це встановлене Регулятором на визначений строк для кожного оператора системи розподілу значення вартості послуги з приєднання 1 кВт потужності; ставка плати за лінійну частину приєднання – це вартість створення одиниці довжини електричної мережі від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу відповідного ступеня напруги, від якої необхідно здійснювати будівництво електричних мереж, до точки приєднання електроустановок замовника; ставка плати за нестандартне приєднання потужності – це встановлене Регулятором для кожного оператора системи розподілу значення складової вартості послуги з приєднання 1 кВт потужності, яке диференціюється за такими показниками:

тип електроустановки, що приєднується (електроустановка, призначена для виробництва електричної енергії, електроустановка, призначена для споживання електричної енергії);

категорія надійності електропостачання;

ступінь напруги у точці приєднання (110/35/10(6)/0,4 кВ);

замовлена потужність;

місцезнаходження електроустановки заявника (міська або сільська місцевість);

завантаженість трансформаторної підстанції.

Ставки плати за лінійну частину приєднання розраховуються та затверджуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва електричних мереж, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

Так, листом від 23.10.2017 № 04/32-9550 Міністерством енергетики та вугільної промисловості України повідомлено Регулятора, що під час розрахунку ставок плати за лінійну частину приєднання необхідно керуватись нормативним документом "Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми", який затверджений наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 04.05.2011 № 101 (із змінами, внесеними наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 12.04.2016 № 253).

Прийняття постанови НКРЕКП "Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу" сприятиме:

- запровадженню абсолютно нового порядку розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж;
- врегулюванню відносини між суб'єктами господарювання, які займають монопольне становище, та замовниками послуг з приєднання до електричних мереж щодо забезпечення рівноправного доступу до електричних мереж;
- створенню дієвих стимулів для підвищення якості послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж та задоволення попиту на них;
- забезпеченню гласності та відкритості процедур регулювання;
- встановленню обґрунтованої та прозорої процедури визначення плати за приєднання електроустановок замовників до електричних мереж;
- забезпеченню балансу інтересів власників електричних мереж та замовників послуг з приєднання при визначенні плати за приєднання до електричних мереж;
- забезпеченню реалізації положень Закону України "Про ринок електричної енергії" та покращити позицію України за показником "Підключення до системи електропостачання" в рейтингу сприятливості ділового середовища "Doing Business", який щорічно складає Світовий банк (ТВБ) та Міжнародна фінансова корпорація (ІФС).

Запропоновані Проектом постанови зміни мають значні переваги порівняно із діючими нормами (Методика розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджена постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 12.02.2013 № 115, зареєстрована в Міністерстві юстиції України 28.02.2013 за № 339/22871 (із змінами) (далі – Методика)) та, у разі прийняття, дозволять, у тому числі, запровадити абсолютно новий, обґрунтований та прозорий порядок розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж; врегулювати відносини між суб'єктами господарювання, які займають монопольне становище, та замовниками послуг з приєднання до електричних мереж щодо забезпечення рівноправного доступу до системи передачі та систем розподілу; забезпечити баланс інтересів власників електричних мереж та замовників при визначенні плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу; забезпечити реалізацію положень Закону України "Про ринок електричної енергії" та покращити позицію України за показником "Підключення до системи електропостачання" в рейтингу сприятливості ділового середовища "Doing Business", який щорічно складає Світовий банк (ТВБ) та Міжнародна фінансова корпорація (ІФС).

Визначення основних груп (підгруп), на які проблема справляє вплив:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	1. Необхідність покращення показників безпеки та якості постачання електричної енергії. 2. Необхідність безперебійного постачання електричної енергії. 3. Необхідність дотримання законних інтересів, прав та свобод громадян (населення).	

<b>Держава</b>	1. Необхідність стабілізації розвитку та функціонування паливно-енергетичного комплексу України. 2. Реалізація державної політики в сфері паливно-енергетичного комплексу України. 3. Необхідність знищення тіньової економіки. 4. Необхідність зменшення соціальної напруги в суспільстві.	
<b>Суб'єкти господарювання</b>	1. Наявність неофіційних платежів. 2. Збитки, внаслідок існування проявів недобросовісної конкуренції. 3. Відсутність раціонального розвитку електричних мереж.	

## II. Цілі державного регулювання

Метою прийняття Проекту постанови є запровадження абсолютно нового, обґрунтованого та прозорого порядку розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі та систем розподілу та покращення позиції України за показником "Підключення до системи електропостачання" в рейтингу сприятливості ділового середовища "Doing Business", який щорічно складає Світовий банк (TWB) та Міжнародна фінансова корпорація (IFC).

## III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

### 1. Визначення альтернативних способів.

<b>Вид альтернативи</b>	<b>Опис альтернативи</b>
<b>Альтернатива 1</b> Збереження чинного регулювання.	Діюча на сьогодні Методика не відповідає вимогам Закону України "Про ринок електричної енергії", оскільки була розроблена в 2012 р. та прийнята в 2013 р. на виконання вимог Закону України "Про електроенергетику", який на сьогодні втратив чинність (частково).
<b>Альтернатива 2</b> Внесення змін до чинного регуляторного акта.	Внесення змін до діючої на сьогодні Методики не забезпечить досягнення цілей державного регулювання, оскільки положення Методики та її назва не відповідають нормам та вимогам Закону України "Про ринок електричної енергії".
<b>Альтернатива 3</b> Прийняття нового регуляторного акта, що забезпечить запровадження абсолютно нового, обґрунтованого та прозорого порядку розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі та систем розподілу з метою забезпечення балансу	Прийняття нового регуляторного акта є єдиним способом досягнення цілей державного регулювання та сприятиме: <ul style="list-style-type: none"> <li>- запровадженню абсолютно нового порядку розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж;</li> <li>- врегулюванню відносини між суб'єктами господарювання, які займають монопольне становище, та замовниками послуг з приєднання до електричних мереж щодо забезпечення рівноправного доступу до електричних мереж;</li> <li>- створенню дієвих стимулів для підвищення якості послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж та задоволення попиту на них;</li> <li>- забезпеченню гласності та відкритості процедур регулювання;</li> <li>- встановленню обґрунтованої та прозорої процедури визначення плати за приєднання електроустановок замовників до</li> </ul>

інтересів власників електричних мереж та замовників послуг з приєднання при визначенні плати за приєднання до електричних мереж.	електричних мереж; - забезпеченню балансу інтересів власників електричних мереж та замовників послуг з приєднання при визначенні плати за приєднання до електричних мереж; - забезпеченню реалізації положень Закону України "Про ринок електричної енергії" та підняття позиції України в рейтингу сприятливості ділового середовища "Doing Business", який щорічно складає Світовий банк (TWB) та Міжнародна фінансова корпорація (IFC).
--	--

## 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей.

### 1) оцінка впливу на сферу інтересів держави:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<b>Альтернатива 1</b> Збереження чинного регулювання.	Відсутні.	Створення передумов для проявів недобросовісної конкуренції та зловживання монопольним становищем оператором системи передачі та операторами систем розподілу.
<b>Альтернатива 2</b> Внесення змін до чинного регуляторного акта.	Відсутні.	Створення передумов для проявів недобросовісної конкуренції та зловживання монопольним становищем оператором системи передачі та операторами систем розподілу.
<b>Альтернатива 3</b> Прийняття нового регуляторного акта, що забезпечить запровадження абсолютно нового, обґрунтованого та прозорого порядку розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі та систем розподілу з метою забезпечення балансу інтересів власників електричних мереж та замовників послуг з приєднання при визначенні плати за приєднання до електричних мереж.	Стабілізація розвитку та функціонування паливно-енергетичного комплексу України. Реалізація державної політики в сфері паливно-енергетичного комплексу України. Поступове знищення тіньової економіки. Зменшення соціальної напруги в суспільстві.	Відсутні.

### 2) оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<b>Альтернатива 1</b> Збереження чинного регулювання.	Відсутні.	Створення передумов для проявів недобросовісної конкуренції та зловживання

		монопольним становищем оператором системи передачі та операторами систем розподілу.
<b>Альтернатива 2</b> Внесення змін до чинного регуляторного акта.	Відсутні.	Створення передумов для проявів недобросовісної конкуренції та зловживання монопольним становищем оператором системи передачі та операторами систем розподілу.
<b>Альтернатива 3</b> Прийняття нового регуляторного акта, що забезпечить запровадження абсолютно нового, обґрунтованого та прозорого порядку розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі та систем розподілу з метою забезпечення балансу інтересів власників електричних мереж та замовників послуг з приєднання при визначенні плати за приєднання до електричних мереж.	Покращення показників безпеки та якості постачання електричної енергії. Безперебійне постачання електричної енергії. Дотримання законних інтересів, прав та свобод громадян (населення).	Додаткових витрат не передбачається.

### 3) оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<b>Альтернатива 1</b> Збереження чинного регулювання.	Відсутні.	Створення передумов для проявів недобросовісної конкуренції та зловживання монопольним становищем оператором системи передачі та операторами систем розподілу.
<b>Альтернатива 2</b> Внесення змін до чинного регуляторного акта.	Відсутні.	Створення передумов для проявів недобросовісної конкуренції та зловживання монопольним становищем оператором системи передачі та операторами систем розподілу.
<b>Альтернатива 3</b> Прийняття нового регуляторного акта, що забезпечить запровадження абсолютно нового, обґрунтованого та прозорого порядку розрахунку плати за	Відкритість процедури регулювання. Встановлення обґрунтованої та прозорої процедури визначення плати за приєднання електроустановок замовників	Додаткових витрат не передбачається.

<p>приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі та систем розподілу з метою забезпечення балансу інтересів власників електричних мереж та замовників послуг з приєднання при визначенні плати за приєднання до електричних мереж.</p>	<p>до електричних мереж системи передачі та систем розподілу. Забезпечення балансу інтересів власників електричних мереж та замовників послуг з приєднання при визначенні плати за приєднання до електричних мереж. Стимулювання підвищення якості послуг з приєднання та задоволення попиту на них.</p>	
--	--	--

#### IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
<b>Альтернатива 1</b> Збереження чинного регулювання.	1	Існуючий та менш ефективний спосіб вирішення проблеми, ніж обрана альтернатива.
<b>Альтернатива 2</b> Внесення змін до чинного регуляторного акта.	2	Існуючий та менш ефективний спосіб вирішення проблеми, ніж обрана альтернатива.
<b>Обрана Альтернатива 3</b> Прийняття нового регуляторного акта, що забезпечить запровадження абсолютно нового, обґрунтованого та прозорого порядку розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі та систем розподілу з метою забезпечення балансу інтересів власників електричних мереж та замовників послуг з приєднання при визначенні плати за приєднання до електричних мереж.	4	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом. Забезпечує виконання вимог чинного законодавства України. Прийняття нового регуляторного акта сприятиме: <ul style="list-style-type: none"> <li>- запровадженню абсолютно нового порядку розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж;</li> <li>- врегулюванню відносини між суб'єктами господарювання, які займають монопольне становище, та замовниками послуг з приєднання до електричних мереж щодо забезпечення рівноправного доступу до електричних мереж;</li> <li>- створенню дієвих стимулів для підвищення якості послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж та задоволення попиту на них;</li> <li>- забезпеченню гласності та відкритості процедур</li> </ul>

		<p>регулювання;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- встановленню обґрунтованої та прозорої процедури визначення плати за приєднання електроустановок замовників до електричних мереж;</li> <li>- забезпеченню балансу інтересів власників електричних мереж та замовників послуг з приєднання при визначенні плати за приєднання до електричних мереж;</li> <li>- забезпеченню реалізації положень Закону України "Про ринок електричної енергії" та підняття позиції України в рейтингу сприятливості ділового середовища "Doing Business", який щорічно складає Світовий банк (TWB) та Міжнародна фінансова корпорація (IFC).</li> </ul>
--	--	---

<b>Рейтинг результативності</b>	<b>Вигоди (підсумок)</b>	<b>Витрати (підсумок)</b>	<b>Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу</b>
<b>Альтернатива 1</b> Збереження чинного регулювання.	Відсутні.	Збільшення сукупних суспільних витрат внаслідок погіршення якості надання послуг з приєднання до електричних мереж.	Існуючий та менш ефективний спосіб вирішення проблеми, ніж обрана альтернатива.
<b>Альтернатива 2</b> Внесення змін до чинного регуляторного акта.	Відсутні.	Збільшення сукупних суспільних витрат внаслідок погіршення якості надання послуг з приєднання до електричних мереж.	Існуючий та менш ефективний спосіб вирішення проблеми, ніж обрана альтернатива.
<b>Обрана Альтернатива 3</b> Прийняття нового регуляторного акта, що забезпечить запровадження абсолютно нового, обґрунтованого та прозорого порядку розрахунку плати	Забезпечує досягнення цілей державного регулювання.	Потребує незначних витрат на запровадження.	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом. Запровадження абсолютно нового, обґрунтованого та прозорого порядку розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі та систем

<p>за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі та систем розподілу з метою забезпечення балансу інтересів власників електричних мереж та замовників послуг з приєднання при визначенні плати за приєднання до електричних мереж.</p>			<p>розподілу, недопущення порушень і зловживань оператором системи передачі та операторами систем розподілу при визначенні вартості послуг з приєднання електроустановок замовників (споживачів) до електричних мереж, а також забезпечення рівноправного становища суб'єктів ринку послуг з приєднання до електричних мереж.</p>
---	--	--	---

<p><b>Рейтинг</b></p>	<p><b>Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи</b></p>	<p><b>Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта</b></p>
<p><b>Альтернатива 1</b> Збереження чинного регулювання.</p>	<p>Існуючий та менш ефективний спосіб вирішення проблеми, ніж обрана альтернатива.</p>	<p>Відсутні</p>
<p><b>Альтернатива 2</b> Внесення змін до чинного регуляторного акта.</p>	<p>Існуючий та менш ефективний спосіб вирішення проблеми, ніж обрана альтернатива.</p>	<p>Відсутні</p>
<p><b>Обрана Альтернатива 3</b> Прийняття нового регуляторного акта, що забезпечить запровадження абсолютно нового, обґрунтованого та прозорого порядку розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі та систем розподілу з метою забезпечення балансу інтересів власників електричних мереж та замовників послуг з приєднання при визначенні плати за приєднання до електричних мереж.</p>	<p>Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом. Запровадження абсолютно нового, обґрунтованого та прозорого порядку розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі та систем розподілу, недопущення порушень і зловживань оператором системи передачі та операторами систем розподілу при визначенні вартості послуг з приєднання електроустановок замовників (споживачів) до електричних мереж, а також забезпечення рівноправного становища суб'єктів ринку послуг з приєднання до електричних мереж.</p>	<p>Відсутні</p>



## **V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми**

Проектом постанови пропонується затвердити Методику (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу, якою буде запроваджено абсолютно новий, обґрунтований та прозорий порядок розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж.

Реалізація Проекту постанови забезпечить встановлення максимально прозорого порядку розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж та надасть можливість замовнику визначити вартість послуги з приєднання на етапі планування створення бізнесу, а також сприятиме недопущенню порушень і зловживань оператором системи передачі та операторами систем розподілу при визначенні вартості послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж.

## **VI. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта**

Термін дії акта необмежений та може бути змінений у разі внесення відповідних змін до чинного законодавства.

## **VII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта**

За результатами дії регуляторного акта:

- 1) дія акта не передбачає надходжень та/або видатків з/до державного та/або місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних із дією акта;
- 2) дія акта розповсюджується на оператора системи передачі, операторів систем розподілу, які надають послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж, а також на всіх замовників послуг з приєднання, що бажають приєднати власні електроустановки до електричних мереж (статистичні дані щодо кількості таких суб'єктів господарювання відсутні у зв'язку із неможливістю їх визначення);
- 3) рівень поінформованості суб'єктів господарювання та фізичних осіб з основних положень акта – середній.

Відповідно до вимог статті 15 Закону України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" проект постанови НКРЕКП "Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу", що має ознаки регуляторного акта, разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу оприлюднено на офіційному web-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет [www.nerc.gov.ua](http://www.nerc.gov.ua) з метою одержання зауважень та пропозицій.

НКРЕКП в межах своєї компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм Проекту регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акту, який буде опубліковано в засобах масової інформації після набрання ним чинності.

## **VIII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта**

Результатом прийняття постанови НКРЕКП "Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу" має стати: запровадження абсолютно нового, обґрунтованого та прозорого порядку

розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж; врегулювання відносини між суб'єктами господарювання, які займають монопольне становище, та замовниками послуг з приєднання до електричних мереж щодо забезпечення рівноправного доступу до системи передачі та систем розподілу; створення дієвих стимулів для підвищення якості послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж та задоволення попиту на них; забезпечення балансу інтересів власників електричних мереж та замовників при визначенні плати за приєднання до системи передачі та систем розподілу; забезпечення гласності та відкритості процедур регулювання; забезпечення реалізації положень Закону України "Про ринок електричної енергії"; покращенню позиції України за показником "Підключення до системи електропостачання" в рейтингу сприятливості ділового середовища "Doing Business", який щорічно складає Світовий банк (TWB) та Міжнародна фінансова корпорація (IFC).

**Голова НКРЕКП**

**Д. Вовк**

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2017 р.