



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

**ПОСТАНОВА**

18.12.2018 № 1965

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

{Із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг  
№ 2161 від 25.11.2020}

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 системи 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. Встановити на період до 31 грудня 2022 року для всіх операторів систем розподілу питому вартість приєднання 1 кВт потужності, визначену згідно з СОУ-Н МЕН 45.2-37472933-44:2016 "Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми", затвердженими наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 04 травня 2011 року № 101, як усереднений показник вартості створення 1 кВт потужності на рівні 3,48 тис. грн/кВт (без податку на додану вартість).

*{Пункт 3 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}*

4. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні - газеті "Урядовий кур'єр", крім абзаців четвертого-шістнадцятого пункту 5.3 глави 5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, які набирають чинності з 31 грудня 2020 року.

**Голова НКРЕКП**

**О. Кривенко**

**ЗАТВЕРДЖЕНО**  
**Постанова Національної комісії,**  
**що здійснює**  
**державне регулювання**  
**у сферах енергетики**  
**та комунальних послуг**  
**18 грудня 2018 року № 1965**  
**(у редакції постанови НКРЕКП**  
**25.11.2020 № 2161)**

## **МЕТОДИКА (ПОРЯДОК)** **формування плати за приєднання до системи передачі та** **системи розподілу**

### **1. Загальні положення**

1.1. Ця Методика встановлює порядок формування (розрахунку) плати за приєднання електроустановок замовників до електричних мереж системи передачі та системи розподілу, збільшення величини існуючої або новованої приєднаної потужності електроустановок замовника, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановок замовника, зміни ступеня напруги в точці приєднання, зміни схеми живлення електроустановок замовника (з однофазної на трифазну) та/або зміни точки забезпечення потужності та застосовується оператором системи передачі та операторами системи розподілу для розрахунку плати за приєднання електроустановок до власних електричних мереж.

1.2. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:

базовий період - завершений період часу терміном в один календарний рік з 01 січня минулого календарного року до 31 грудня (включно) минулого календарного року, що передус поточному року, в якому розраховуються ставки плати за стандартне та нестандартне приєднання потужності на розрахунковий період;

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

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

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

територіальна одиниця оператора системи розподілу - комплекс електричних мереж, призначених для розподілу та трансформації електричної енергії, включаючи лінії електропередавання (ЛЕП), підстанції (ПС), трансформаторні підстанції (ТП) та розподільні пункти (РП), що розташовані в межах відповідного структурного підрозділу оператора системи розподілу.

Інші терміни вживаються в цій Методиці у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії», Кодексі системи передачі, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі - Кодекс системи передачі), та Кодексі систем розподілу, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі - Кодекс систем розподілу).

1.3. Ставки плати за стандартне приєднання та ставки плати за нестандартне приєднання потужності щорічно розраховуються, затверджуються та оприлюднюються НКРЕКП на своєму офіційному вебсайті до початку розрахункового періоду.

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.

Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника.

1.4. Послуга з приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу не включає послугу з забезпечення влаштування комерційного обліку електричної енергії, яка надається постачальниками послуг комерційного обліку відповідно до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

1.5. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу щоквартально до 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом, та щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП, відповідно, розширені квартальний (з наростаючим підсумком) та річний звіти щодо фактичних витрат (без податку на додану вартість (далі - ПДВ)) на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж попереднього кварталу та календарного року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формами, наведеними в додатках 1, 2

та 3 до цієї Методики) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання який виконується за формулами 5 та 14 цієї Методики.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проектна документація тощо) щодо наданих (завершених) у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.

1.6. 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, має узгоджуватись з планами комплексної забудови відповідної території.

Закупівля робіт, товарів та послуг, необхідних для надання послуг з приєднання (будівництво, реконструкція та/або технічне переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника)), здійснюється оператором системи передачі або оператором системи розподілу на конкурентних засадах в установленому законодавством порядку.

1.7. 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 для розвитку електричних мереж з метою приєднання електроустановок замовників та за іншими напрямками, узгодженими з НКРЕКП.

1.8. 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 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 буде забезпечуватись електрозабезпечення електроустановок замовника за I та II категорією надійності електропостачання.

1.9. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.

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 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 буде забезпечуватись електрозабезпечення електроустановок замовника за I або II категорією надійності електропостачання.

1.10. Плата та ставки за стандартне та нестандартне приєднання розраховується за цією Методикою без урахування ПДВ.

## **2. Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж**

2.1. Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж оператора системи передачі та оператора системи розподілу складається з фактичних капітальних витрат.

2.2. До фактичних капітальних витрат належать:

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 (включно з ввідним пристроєм та комутаційним ввідним апаратом (комутаційними ввідними апаратами)) та пусканалагоджувальні роботи.

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

2.4. Вартість здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів енергетики визначається на підставі актів виконаних робіт, пов'язаних з відведенням земельних ділянок, та включає:

витрати на розробку проєкту землеустрою;

інші документально підтвердженні платежі, вимога щодо оплати яких визначена законодавством.

2.5. Вартість будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт визначається з урахуванням:

при виконанні робіт господарським способом використовуються норми часу на виконання робіт працівниками згідно з ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 «Правила визначення вартості будівництва» з урахуванням фактичної заробітної плати персоналу оператора системи передачі або розподілу;

при виконанні робіт підрядним способом використовується ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 «Правила визначення вартості будівництва» 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.

### 3. Плата за стандартне приєднання

3.1. Плата за стандартне приєднання  $P_{ст}$  розраховується за формулою

$$P_{ст} = P_{заповл} \times C_{ст}^{к.н.ф.місц}, \text{ тис. грн,} \quad (1)$$

де  $P_{заповл}$  - потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;

$C_{ст}^{к.н.ф.місц}$  - ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:

$k$  - категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;

$n$  - індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);

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

місц - місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість).

3.2. Ставки плати за стандартне приєднання  $C_{ст}^{к.н.ф.місц}$  встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою

$$C_{ст}^{к.н.ф.місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_k \times K_n \times K_\phi, \text{ тис. грн/кВт,} \quad (2)$$

де  $P_{базова_{ст}}^{місц}$  - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розраховується за формулою

$$P_{базова_{ст}}^{місц} = \frac{\sum_i B_{факт.кап_i}^{ст\ місц}}{\sum_i (P_i^{місц} \times K_{k_i} \times K_{n_i} \times K_{\phi_i})} \times K_{опт_{ст}}^{місц} \times K_{інд}, \quad (3)$$

де  $B_{факт.кап_i}^{ст\ місц}$  - фактичні капітальні витрати (без ПДВ), понесені під час надання послуги за  $i$ -те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської за першим та другим ступенями стандартного приєднання та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, (значення за рядками графі 40 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);

$P_i^{місц}$  - величина замовленої до приєднання потужності  $i$ -того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, (значення відповідних рядків графі 10 додатка 1 до цієї Методики), кВт;

$K_k$  - коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 4 до цієї Методики);

$K_n$  - коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 5 до цієї Методики);

$K_\phi$  - коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 6 до цієї Методики);

- $K_{к_1}$  - коефіцієнт категорії надійності електропостачання і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 4 до цієї Методики);
- $K_{н_1}$  - коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 5 до цієї Методики);
- $K_{ф_1}$  - коефіцієнт схеми електрозабезпечення і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 6 до цієї Методики);
- $K_{інд}$  - 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);
- $K_{опт_ст}^{місц}$  - коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період для міської та сільської місцевості, який розраховується за формулою

$$K_{опт_ст}^{місц} = \frac{\sum_j B_{факт.кап_j}^{ст\ місц\ ан}}{\sum_j B_{факт.кап_j}^{ст\ місц}}, \quad (4)$$

- де  $B_{факт.кап_j}^{ст\ місц\ ан}$  - фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.7 цієї глави з урахуванням результатів аналізу, тис. грн (без ПДВ);
- $B_{факт.кап_j}^{ст\ місц}$  - фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (значення за рядками графі 40 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.7 цієї глави, тис. грн (без ПДВ).

3.3. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг зі стандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання  $\Delta_B^{місц}$  визначається окремо для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання за формулою

$$\Delta_B^{місц} = \sum_i P_i^{ст\ місц} - \sum_i B_{факт.кап_i}^{ст\ місц} \times K_{опт_ст}^{місц}, \quad \text{тис. грн}, \quad (5)$$

- де  $\sum_i P_i^{ст\ місц}$  - сума коштів, що надійшли як плата за стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками графі 16 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);
- $\sum_i B_{факт.кап_i}^{ст\ місц}$  - сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками графі 40 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).

3.4. Для розрахунку ставок плати за стандартне приєднання та величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань, оператор системи розподілу формує за базовий період розширений звіт щодо наданих послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики.

Інформація формується окремо для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання відповідно до місця провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії. Інформація формується за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді.

3.5. Щороку до 01 квітня оператори систем розподілу надають до НКРЕКП інформацію щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають першому та другому ступеням стандартного приєднання, за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та пояснювальну записку, що містить обґрунтування витрат.

У випадку ненадання оператором системи розподілу інформації щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання НКРЕКП затверджує для такого оператора системи розподілу ставки плати за стандартне приєднання виходячи з наявної інформації попередніх періодів на рівні найнижчих величин відповідних ставок плати за стандартне приєднання серед усіх інших операторів систем розподілу.

Для новоствореного оператора системи розподілу НКРЕКП затверджує ставки плати за стандартне приєднання на рівні середнього значення за величинами відповідних ставок плати за стандартне приєднання всіх інших операторів систем розподілу.

3.6. НКРЕКП розглядає та перевіряє надані операторами систем розподілу вихідні дані для розрахунку та пояснювальні записки, що містять обґрунтування розрахунків, здійснює розрахунок значення ставок плати за стандартне приєднання та встановлює на наступний розрахунковий період для кожного оператора системи розподілу ставки плати за стандартне приєднання.

3.7. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює перевірку та аналіз наданих операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.5 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, що відповідають критеріям стандартного приєднання.

#### **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, 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.

4.2. Для розрахунку ставок плати за нестандартне приєднання потужності та дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, оператор системи розподілу формує за базовий період розширений звіт щодо наданих послуг з приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають нестандартним приєднанням, до електричних мереж оператора системи розподілу за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики.

Інформація формується відповідно до місця провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді.

4.3. Щороку до 01 квітня оператори систем розподілу надають до НКРЕКП інформацію щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають нестандартним приєднанням, за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики, та пояснювальну записку, що містить обґрунтування витрат та розрахунків коефіцієнтів завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу, розрахованих відповідно до вимог глави 5 цієї Методики (для кожної територіальної одиниці оператора системи розподілу).

У випадку ненадання оператором системи розподілу інформації щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання НКРЕКП затверджує для такого оператора системи розподілу ставки плати за нестандартне приєднання потужності виходячи з наявної інформації попередніх періодів усіх операторів систем розподілу на рівні найнижчих величин відповідних ставок плати за нестандартне приєднання потужності серед усіх інших операторів систем розподілу.

Для новоствореного оператора системи розподілу НКРЕКП затверджує ставки плати за нестандартне приєднання потужності на рівні середнього значення за величинами відповідних ставок плати за нестандартне приєднання потужності всіх інших операторів систем розподілу.

4.4. НКРЕКП розглядає та перевіряє надані операторами систем розподілу вихідні дані для розрахунку ставок плати за нестандартне приєднання потужності та пояснювальні записки, здійснює розрахунок значення ставок плати за нестандартне приєднання потужності та встановлює на наступний розрахунковий період для кожного оператора системи розподілу ставки плати за нестандартне приєднання потужності (для кожної територіальної одиниці оператора системи розподілу).

4.5. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює перевірку та аналіз наданих оператором системи передачі та операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.5 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, що відповідають критеріям нестандартного приєднання.

4.6. 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, що підтверджує 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 або замовник має право звернутися за висновком до державної експертної організації щодо підтвердження/спростування зазначеної вартості в акті виконаних робіт, про що письмово повідомляє замовника або оператора системи розподілу відповідно.

4.7. За умови забезпечення замовником виконання проектною документацією 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 проектною документацією, розробленою замовником з урахуванням вимог Кодексу систем 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

$$P_{\text{нст}} = P_{\text{заявл}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зтт.місц.св}} + l_{\text{л}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л.н.зем}}, \text{ тис. грн,} \quad (6)$$

де  $P_{\text{заявл}}$  - потужність, заявлена до приєднання електроустановок замовника;

$C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зтт.місц.св}}$  - ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулами 7 та 10 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);

св - індекс типу електроустановки, що приєднується (с- електроустановка, призначена для споживання електричної енергії; в- електроустановка, призначена для виробництва електричної енергії);

$C_{\text{лін}}^{\text{л.н.зем}}$  - ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 13 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;

$l_{\text{л}}$  - 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

$$C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зтт.місц.с}} = P_{\text{базова}_{\text{нст}}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{місц}} \times K_{\text{зтт}}^i, \text{ тис. грн/кВт} \quad (7)$$

де  $P_{\text{базова}_{\text{нст}}}$  - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розраховується за формулою

$$P_{\text{базова}_{\text{нст}}} = \frac{\sum_i V_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}}}{\sum_i (P_i \times K_{\text{к}_i} \times K_{\text{н}_i} \times K_{\text{місц}_i} \times K_{\text{зтт}}^{i\text{св}})} \times K_{\text{опт}_{\text{нст}}} \times K_{\text{інд}}, \quad (8)$$

де  $\sum_i V_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}}$  - сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за і-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), (значення за рядками графі 57 додатка 2 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);

$P_i$  - величина замовленої до приєднання потужності і-того нестандартного приєднання за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді (значення відповідних рядків графі 57 додатка 2 до цієї Методики), кВт;

$K_{\text{к}}$  - коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 4 до цієї Методики);

$K_{\text{к}_i}$  - коефіцієнт категорії надійності електропостачання і-того нестандартного приєднання за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді (додаток 4 до цієї Методики);

$K_{\text{н}}$  - коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (110(154)/35/20(10)6/0,4(0,23) кВ) (додаток 5 до цієї Методики);

$K_{\text{н}_i}$  - коефіцієнт ступеня напруги в точці і-того нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (110(154)/35/20(10)6/0,4(0,23) кВ) (додаток 5 до цієї Методики);

$K_{\text{місц}}$  - коефіцієнт, що враховує місцезнаходження електроустановок замовника (міська або сільська місцевість), визначається згідно з додатком 7 до 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);

$K_{\text{зтт}}^i$  - коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу, який розраховується за формулою 11 цієї Методики;

$K_{\text{зтт}}^{i\text{св}}$  - коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій і-того нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) з урахуванням типу електроустановки (споживання або виробництво електричної енергії);

$K_{\text{опт}_{\text{нст}}}$  - коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, який розраховується за формулою

$$K_{\text{опт}_{\text{нст}}} = \frac{\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{нст ан}}}{\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{нст}}}, \quad (9)$$

де  $\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{нст ан}}$  - сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (з урахуванням результатів аналізу), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики;



$\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{нст}}$  - сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (значення за рядками графі 57 додатка 2 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики.

5.3. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності  $C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зтт.місц.в}}$  для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, встановлюється НКРЕКП на розрахунковий період та розраховується за формулою

$$C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зтт.місц.в}} = P_{\text{базова}_{\text{нст}}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times (1 - K_{\text{зтт}}^1), \text{ тис. грн/кВ т.} \quad (10)$$

Якщо величина виразу  $(1 - K_{\text{зтт}}^1)$  становить менше 0,25 (у тому числі з від'ємним значенням), вона приймається рівною 0,25.

5.4. Коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і  $K_{\text{зтт}}^i$  основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу визначається з урахуванням вихідних даних згідно з додатком 8 до цієї Методики за формулою

$$K_{\text{зтт}}^i = \frac{1,2 \times W_{\text{тр.35-110(154)кВ}}^i}{N \times 0,7 \times \cos(\phi) \times S_{\text{ном35-110(154)кВ}}^i}, \quad (11)$$

де 1,2 - коефіцієнт, що враховує нерівномірність добового графіка навантажень трансформаторних підстанцій;

$W_{\text{тр.35-110(154)кВ}}^i$  - максимальний за останні три роки сумарний місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі оператора системи розподілу напругою 35-110(154) кВ, МВт•год. Для трансформаторних підстанцій j напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ за сумарний місячний обсяг трансформації електричної енергії приймається вся трансформована електрична енергія на напругу 6(10)20 кВ як за підстанцією напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ, так і трансформована електрична енергія за трансформаторними підстанціями 35/20(10)6 кВ, що за схемою нормального режиму живляться від підстанції j напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ, розраховується за формулою

$$W_{110(154)/35/20(10)6}^i = W_{\text{тр.35-110(154)кВ}}^i = W_{110(154)/35/20(10)6}^i + \frac{W_{110(154)35/20(10)6}^i}{35/20(10)6} + W_{110(154)/20(10)6}^i + W_{35/20(10)6}^i, \quad (12)$$

де  $W_{110(154)/35/20(10)6}^i$  - місячний обсяг трансформації електричної енергії для трансформаторних підстанцій відповідної напруги в межах територіальної одиниці і, МВт•год;

$\frac{W_{110(154)35/20(10)6}^i}{35/20(10)6}$  - сумарний місячний обсяг трансформації електричної енергії за трансформаторними підстанціями 35/20(10)6 кВ, що за схемою нормального режиму живляться від підстанції напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ та належать до i-их територіальних одиниць, МВт•год;

N - кількість годин у місяці максимального місячного обсягу електричної енергії для трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі оператора системи розподілу напругою 35 - 110(154) кВ;

0,7 - коефіцієнт резервування потужності, що враховує вимоги щодо безперебійного забезпечення електричною енергією користувачів системи розподілу, електроустановки яких приєднані до трансформаторних підстанцій основної мережі оператора системи розподілу напругою 35 - 110(154) кВ, та нерівномірність навантаження трансформаторних підстанцій основної мережі оператора системи розподілу напругою 35 - 110(154) кВ у межах територіальної одиниці і;

$\cos(\phi) = 0397$  - коефіцієнт потужності;

$S_{ном35-110(154)кВ}^i$  - загальна номінальна потужність усіх трансформаторів для трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і, безпосередньо приєднаних до електричних мереж високої напруги, без урахування резервних трансформаторів та трансформаторів, що задіяні в повторній трансформації (на кінець базового періоду), МВА.

Якщо розрахований за формулою 9 цієї Методики коефіцієнт завантаження трансформаторної підстанції у межах територіальної одиниці і основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу становить більше 1, такий коефіцієнт завантаження трансформаторної підстанції приймається рівним 1.

Для оператора системи розподілу, у якого відсутні у власності або користуванні трансформаторні підстанції основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ,  $K_{зтт}^i$  у межах відповідної територіальної одиниці такого оператора системи розподілу приймаються рівними відповідним коефіцієнтам завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ суміжного оператора системи розподілу, до електричних мереж якого приєднані електричні мережі оператора системи розподілу, у якого відсутні у власності або користуванні трансформаторні підстанції основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ.

5.5. Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання  $C_{лін}^{л.п.зем}$  визначається з урахуванням укрупнених показників вартості за формулою

$$C_{лін}^{л.п.зем} = \frac{B_{укр}^H}{1000} \times K_{інд} \times K_{зем}, \text{ тис. грн/м} \quad (13)$$

де  $B_{укр}^H$  - вартість будівництва лінії(й) електропередавання на відповідних ступенях напруги, визначена згідно з СОУ-Н МЕВ 45.2-37472933-44:2016 "Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми", затвердженими наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 04 травня 2011 року № 101, наведена в додатку 9 до цієї Методики, тис. грн/км (без ПДВ);

$K_{інд}$  - коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до 2018 року. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний);

$K_{зем}$  - коефіцієнт, що враховує розташування точки приєднання у відношенні до земельної ділянки замовника. У разі розташування точки приєднання на межі земельної ділянки замовника  $K_{зем} = 1$ , у разі розташування точки приєднання на земельній ділянці замовника  $K_{зем} = 0,95$ .

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 із застосуванням затверджених на наступний розрахунковий період ставок плати за нестандартне приєднання потужності та ставок плати за лінійну частину приєднання.

5.7. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання  $\Delta_{вист}^H$  визначається за формулою

$$\Delta_{вист}^H = \sum_i \Pi_i^{HCT} - \sum_i B_{факт.кап_i}^{HCT} \times K_{опт_{HCT}}, \text{ тис. грн.} \quad (14)$$

де  $\sum_i \Pi_i^{HCT}$  - сума коштів, що надійшли як плата за нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), (сумарне значення за рядками графі 19 додатка 2 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);

$\sum_i B_{факт.кап_i}^{HCT}$  - сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг з нестандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт, (сумарне значення за рядками графі 57 додатка 2 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).

## 6. Плата за приєднання до електричних мереж системи передачі

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

6.2. 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.

*{Методика в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}*

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

**А. Гудаченко**

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

**ЗВІТ**  
**щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок**  
**замовників, які за ознаками відповідають першому та другому**  
**ступеням стандартного приєднання**

*{Додаток 1 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}*

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

**ЗВІТ**  
**щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок**  
**замовників, які за ознаками відповідають нестандартним**  
**приєднанням**

*{Додаток 2 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}*

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

**ІНФОРМАЦІЯ**  
**про помісячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу**  
**6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі**  
**напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць**  
**оператора системи розподілу (ОСР)**

*{Додаток 3 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}*

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

**КОЕФІЦІЄНТ**  
**категорії надійності електропостачання  $K_k$**

Категорія надійності	I	II	III
$K_k$	1,3	1,2	1,0

*{Додаток 4 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}*

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

**КОЕФІЦІЄНТ**  
**ступеня напруги в точці приєднання  $K_n$**

Ступінь напруги в точці приєднання	0,4(0,23) кВ	6(10)20 кВ	35 кВ	110(154) кВ
$K_n$	1	0,874	0,724	0,341

*{Додаток 5 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}*

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

**КОЕФІЦІЄНТ**  
**схеми електрозабезпечення  $K_{\phi}$**

*{Додаток 6 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}*

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

**КОЕФІЦІЄНТ,  
що враховує місцезнаходження електроустановок замовника  $K_{\text{міст}}$**

Місцевість	$K_{\text{міст}}$
Міська місцевість	1
Сільська місцевість	0,98

*{Додаток 7 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}*



Додаток 8  
до Методики (порядку)  
формування плати за приєднання  
до системи передачі та системи розподілу

**ВИХІДНІ ДАНІ**  
**для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних**  
**підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно**  
**до територіальних одиниць оператора системи розподілу (ОСР)**

*{Додаток 8 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}*

Додаток 9  
до Методики (порядку)  
формування плати за приєднання  
до системи передачі та системи розподілу

**ВАРТІСТЬ**  
**будівництва ліній електропередавання на відповідних ступенях**  
**напруги (на 2018 рік)  $B_{\text{укр}}^{\text{н}}$**











$B_{\text{укр}}^{\text{н}}$ , тис. грн/км (без ПДВ)	ЛЕП 0,4(0,23) кВ	ЛЕП 6(10)20 кВ	ЛЕП 35 кВ	ЛЕП 110(154) кВ
ПЛ	712,98	619,96	1361,19	1941,73
КЛ	1562,18	2131,10	3906,47	–

Примітки:

1. Для розподілу електричної енергії на ступені напруги 0,4(0,23) кВ у межах міст та для приєднання багатоквартирних будинків та багатоповерхових будівель використовуються кабельні лінії (КЛ) електропередавання.
2. У випадках забудови сільської місцевості, а також індивідуальних житлових будинків у межах міст рекомендовано використовувати повітряні лінії (ПЛ) електропередавання.
3. Нове будівництво повітряних ліній напругою 20(10)6 кВ та 0,4(0,23) кВ виконується ізольованим проводом.

*{Додаток 9 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2161 від 25.11.2020}*

## Документи та файли

	Сигнальний документ –	 f480243n299.xls
	Сигнальний документ –	 f480243n301.xls
	Сигнальний документ –	 f480243n303.doc
	Сигнальний документ –	 f480243n309.doc
	Сигнальний документ –	 f480243n313.doc

## Публікації документа

- Урядовий кур'єр від 21.12.2018 – № 242

