



**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
„ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО”**

58008 м. Чернівці вул. Прутська 23-а. Тел 52-42-45 факс 55-37-53 E-mail kanc@oe.cv.ua
Код ЄДРПОУ: 00130760

№8/2-02/1543 від 19.05.2025р.

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

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

08 травня 2025 року на сайті НКРЕКП опубліковано ПОВІДОМЛЕННЯ про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX).

АТ «Чернівціобленерго» у відповідності до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866 надає свої зауваження та пропозиції у письмовому та електронному вигляді (у форматі *.PDF та форматі *.Word) на адресу: Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19; e-mail: box@nerc.gov.ua та kichkovskyi@nerc.gov.ua.

Додатки: на 4 сторінках в 1 екз.

Директор з розвитку мереж

*Вик. Андріуляк Т.В.
58-49-34.*

Павло СВІТАЙЛО

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта
- Зміни до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу,
опублікованого на офіційному веб сайті НКРЕКП 08 травня 2025 року**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.</p> <p>При розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі,</p>	<p>1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.</p> <p>При розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>Блок 1: до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>Блок 2: від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі,</p>	<p>Нумерація блоків дозволить більш зручніше їх використовувати в роботі.</p>

<p>розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p>	<p>розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>Блок 3: від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>Блок 4: від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p>
<p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимального розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з одного підблока з кроком 50 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p>	<p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимального розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p>
<p>У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення I або II категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої</p>	<p>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</p>

<p>здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище розрахунок вартості плати за приєднання здійснюється з електричних мереж здійснюється з дотриманням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення під час приєднання дотримання критерію «N-1».</p>	<p>частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж здійснюється з дотриманням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення під час приєднання дотримання критерію «N-1».</p>	
<p>Не виносилось</p> <p>Додаток 6.</p> <p>КОЕФІЦІЄНТ, що враховує місцезнаходження електроустановок замовника K_{міст}</p>	<p>Не виносилось</p> <p>Додаток 6.</p> <p>КОЕФІЦІЄНТ, що враховує місцезнаходження електроустановок замовника K_{міст}</p>	<p>У відповідності до статистичних даних АТ «Чернівціобленерго» по реалізації стандартних приєднань за 2024 показує, що питома вартість реалізації 1 кВт у сільській місцевості у 1,5 рази вище від вартості реалізації 1 кВт у міській місцевості. Провівши моделювання оптимального коефіцієнта для сільської місцевості на основі</p>

Місцевість		Місцевість		даних за 2024 рік наводимо відповідні розрахунки:	
				Питома вартість 1 кВт (місто) = $\frac{\sum \text{Витрати(м)}}{\sum \text{Потужність(м)}} = 11233,380 / 7798,5 = 1,44$ тис.грн;	
Міська місцевість		Міська місцевість		Питома вартість 1 кВт (село) = $\frac{\sum \text{Витрати(с)}}{\sum \text{Потужність(с)}} = 50975,708 / 23355,3 = 2,18$ тис.грн.	
Сільська місцевість		Сільська місцевість		Так для коректності даних за «1» приймемо найменше значення, а саме: 1,44.	
				Тоді Кмісц для сільської місцевості буде складати:	
				$\text{Кмісц (с)} = (1 * 2,18) / 1,44 = 1,51$.	
				Значення розрахованого коефіцієнта місцевості вказує, як правильно розраховувати коефіцієнт витрат для сільської місцевості. Таким чином пропонуємо округлити його та прийняти рівним 1,5.	

Директор з розвитку мереж
 Вик.нач.ВТІІ Тарас АНДРИЦУЛЯК
 0372-58-49-34

Павло СВІТАЙЛО



Бізнес-центр «Лаврський»:
вул. Лаврська 20, м. Київ, 01015 Україна
Тел.: +38 050 2232996
e-mail: info@uwea.com.ua
<https://uwea.com.ua>

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

*Вих.№ 51-05/2025
від 20 травня 2025 року*

*Щодо змін до Методики (порядку) формування
плати за приєднання до системи передачі та
системи розподілу (щодо приведення у відповідність до
Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)*

Шановні колеги!

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА), яка представляє 100% вітроенергетичного ринку України і об'єднує понад 100 компаній з 16 країн світу, включно з національними та міжнародними інвесторами, засвідчує Вам свою повагу та звертається щодо наступного.

Компанії-члени УВЕА детально проаналізували проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX) («**Проєкт**») і пропонують внести зміни до Проєкту (додаток 1 до цього листа).

Сподіваємось на подальшу плідну співпрацю та зворотній зв'язок від Вас.

Додатки:

Додаток 1 - Порівняльна таблиця до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX) на 9 сторінках.

**З повагою,
А.Є. Конеченков,
Голова Правління УВЕА**

kichkovskyi@nerc.gov.ua

box@nerc.gov.ua

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

Зміст положень проєкту постанови НКРЕКП	Пропозиції Асоціації
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу	
1. Загальні положення	
<p>1.5. Плата за приєднання може бути одним із джерел фінансування, передбачених інвестиційною програмою оператора системи передачі або оператора системи розподілу, заходів з розвитку електричних мереж.</p> <p>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.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи розподілу на конкурентних засадах, крім послуг з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини якщо:</p> <p>замовник забезпечує розроблення проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання;</p> <p>замовник виявив бажання бути виконавцем робіт з проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.</p> <p>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 на конкурентних засадах.</p>	<p>1.5. Плата за приєднання може бути одним із джерел фінансування, передбачених інвестиційною програмою оператора системи передачі або оператора системи розподілу, заходів з розвитку електричних мереж.</p> <p>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.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи розподілу на конкурентних засадах, крім послуг з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини якщо:</p> <p>замовник забезпечує розроблення проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання;</p> <p>замовник виявив бажання бути виконавцем робіт з проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.</p> <p>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 на конкурентних засадах.</p> <p><i>Обґрунтування: У Порядку виконання підготовчих та буд. робіт - терміну «тех. Переоснащення» немає</i></p>

	<p><i>Також на порталах дозвільних послуг такий вид робіт неможливо вибрати у разі декларування початку робіт або на отримання дозволу на початок робіт.</i></p> <p><i>Пропонується не використовувати застарілий термін</i></p>
<p>1.7. Плата за стандартне приєднання розраховується згідно з главою 3 цієї Методики.</p> <p>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 забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника.</p>	
<p>1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.</p> <p>При розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до</p>	

вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;

від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;

від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимального розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).

У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення I або II категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується **замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження.**

У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж

Пропонується не посилається на СОУ, на сьогодні воно в режимі перегляду, а просто записати, що розрахунок здійснюється за ставками для II категорії, у випадках необхідності забезпечення критерію N-1

здійснюється з дотриманням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення під час приєднання дотримання критерію «N-1».

3. Плата за стандартне приєднання

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

$P_{ст} = P_{замовл} \times C_{ст}^{с,к,н,ф,міщ}, \text{ тис. грн}$			(1)
де	$P_{замовл}$	- потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;	
	$C_{ст}^{с,к,н,ф,міщ}$	- ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:	
	с	- ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;	
	к	- категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;	
	н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);	
	ф	- схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна);	
	міщ	- місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість).	

3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст}^{с,к,н,ф,міщ}$ затверджуються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою

$C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,місц}} = P_{\text{базоваст}}^{\text{місц}} \times K_{\text{с}} \times K_{\text{інд}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{ф}}, \text{ тис. грн/кВт}$			(2)
де	$P_{\text{базоваст}}^{\text{місц}}$	- питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;	
	$K_{\text{с}}$	коефіцієнт ступеня стандартного приєднання (додаток 10 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). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік;	
	$K_{\text{к}}$	коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);	
	$K_{\text{н}}$	коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);	
	$K_{\text{ф}}$	коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики).	
4. Плата за нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу			
4.8. За умови забезпечення замовником послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання розроблення та узгодження з оператором			

системи розподілу проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:

складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, 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 проєктної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу.

При цьому сума витрат такого замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну плату за нестандартне приєднання.

5. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж

5.11. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання плата замовника за послугу з приєднання передбачає:

складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності, ставки плати за нестандартне приєднання потужності та складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання;

складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;

5.11. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання плата замовника за послугу з приєднання передбачає:

складову плати за здійснення будівництва ~~та/або технічного переоснащення~~ електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності, ставки плати за нестандартне приєднання потужності та складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання;

складову плати за здійснення будівництва ~~та/або технічного переоснащення~~ електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;

складову плати за здійснення будівництва ~~та/або технічного переоснащення~~ електричних мереж інших суб'єктів господарювання, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.

<p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж інших суб'єктів господарювання, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.</p>	<p><i>Обґрунтування: У Порядку виконання підготовчих та буд. робіт - терміну «тех. Переоснащення» немає</i></p> <p><i>Також на порталах дозвільних послуг такий вид робіт неможливо вибрати у разі декларування початку робіт або на отримання дозволу на початок робіт.</i></p> <p><i>Пропонується не використовувати застарілий термін</i></p>
<p>6. Плата за приєднання до електричних мереж системи передачі</p>	
<p>6.1. Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої з урахуванням вимог Кодексу системи передачі.</p> <p>Сума витрат замовника, пов'язаних з розробленням та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) виключається із загальної величини плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі за умови безоплатної передачі оператору системи передачі такої проєктної документації з авторськими правами на неї.</p> <p>Підставою виключення суми витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктних робіт суб'єктом господарювання, який має право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, є надсилання замовником оператору системи передачі акта виконаних робіт на проєктування, що підтверджує виконання проєктних робіт у повному обсязі на підставі укладеного договору на виконання проєктно-вишукувальних робіт, додатком до якого є кошторис.</p>	<p>6.1. Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої з урахуванням вимог Кодексу системи передачі.</p> <p>Сума витрат замовника, пов'язаних з розробленням та узгодженням з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) виключається із загальної величини плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі за умови безоплатної передачі оператору системи передачі такої проєктної документації з авторськими правами на неї.</p> <p>Підставою виключення суми витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктних робіт суб'єктом господарювання, який має право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, є надсилання замовником оператору системи передачі акта здачі-приймання виконаних проєктних (проєктно-вишукувальних) робіт на проєктування, що підтверджує виконання проєктних робіт у повному обсязі на підставі укладеного відповідного договору на виконання проєктно-вишукувальних робіт, додатком до якого є кошторис.</p> <p><i>Обґрунтування: Пропонуємо вилучити. Звучить так, наче разом з актом замовник має надати договір і кошторис, а кошторис погодити з ОСП.</i></p>
<p>6.2. Замовник має оплатити частину вартості плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі оператору системи передачі в розмірі 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на день виставлення йому рахунка.</p> <p>Якщо замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання протягом 12 місяців з дня їх отримання забезпечив</p>	

<p>розроблення та узгодження з оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та передав її оператору системи передачі, частина вартості плати за приєднання, сплачена замовником, зараховується як складова плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі.</p>	
<p>6.3. 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 після виконання робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.</p> <p>У разі якщо визначена відповідно до вимог цього пункту плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі є меншою ніж вартість частини плати за приєднання, сплачена замовником відповідно до пунктів 6.2 та 6.4 цієї глави, то після внесення змін до договору про приєднання щодо визначення плати за приєднання відповідно до абзацу першого цього пункту оператор системи передачі повертає замовнику частину вартості плати за приєднання, що, з урахуванням раніше здійснених замовником платежів, перевищує визначену в договорі про приєднання вартість плати за приєднання.</p> <p>Кошти, що були сплачені замовником, але фактично не використані для закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики, оператор системи передачі повертає замовнику протягом 10 робочих днів після підписання акту про надання послуги з приєднання на розрахунковий рахунок, зазначений в договорі про приєднання.</p>	<p>6.3. 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 після виконання робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.</p> <p>...</p>
<p>6.4. У разі звернення замовника бронювання потужності до оператора системи передачі, з яким укладено договір про бронювання потужності, у строк, визначений таким договором, із заявою про приєднання електроустановок, схема видачі потужності яких заброньована за договором про бронювання потужності, плата за</p>	

бронювання потужності, сплачена за договором про бронювання потужності, зараховується як складова плати за приєднання таких електроустановок.

Вартість плати за бронювання потужності визначається оператором системи передачі в розмірі, еквівалентному 5 євро за 1 кВт потужності, що бронюється за договором про бронювання потужності, відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на дату укладання договору про бронювання потужності.

Додаток 10
до Методики (порядку)
формування плати за приєднання
до системи передачі та системи розподілу

КОЕФІЦІЄНТ
ступеня стандартного приєднання K_c

Ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу	I	II	III	IV
K_c	0,8	1,0	1,2	1,5

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

Вих. № 20/05-25/5
від 20 травня 2025 року

*Щодо проєкту змін і доповнень до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи
передачі та системи розподілу*

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
було оприлюднено проєкт змін і доповнень до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи
передачі та системи розподілу (далі – «**Проєкт**») щодо приведення у відповідність до Закону України від 14 січня
2025 року № 4213-IX.

Товариство з обмеженою відповідальністю «Санвін 12» (далі – «**Товариство**») цим листом надає та
просить врахувати Зауваження та пропозиції до Проєкту разом обґрунтуванням для розгляду на засіданні робочої
групи з підготовки змін до Кодексу системи передачі.

Додаток: таблиця зауважень та пропозицій до Проєкту з додатками.

З повагою,
Директор



Ігор Шентяпін

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

Положення діючої редакції	Зміст положень проекту постанови	Пропозиції учасника ринку	Коментар
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу			
1. Загальні положення			
<p>1.5. Плата за приєднання може бути одним із джерел фінансування, передбачених інвестиційною програмою оператора системи передачі або оператора системи розподілу, заходів з розвитку електричних мереж.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>	<p>1.5. Плата за приєднання може бути одним із джерел фінансування, передбачених інвестиційною програмою оператора системи передачі або оператора системи розподілу, заходів з розвитку електричних мереж.</p> <p>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.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи розподілу на конкурентних засадах, крім послуг з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини якщо:</p> <p>замовник забезпечує розроблення проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання;</p>		

	<p>замовник виявив бажання бути виконавцем робіт з проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.</p> <p>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 на конкурентних засадах.</p>		
<p>1.7. Плата за стандартне приєднання розраховується згідно з главою 3 цієї Методики.</p> <p>У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення І та ІІ 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</p>	<p>1.7. Плата за стандартне приєднання розраховується згідно з главою 3 цієї Методики.</p> <p>У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення І та ІІ 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</p>		

<p>напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких буде забезпечуватись електрозабезпечення електроустановок замовника за I та II категорією надійності електропостачання.</p>	<p>забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника.</p>		
<p>1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.</p> <p>При розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності:</p> <p>до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або</p>	<p>1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.</p> <p>При розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі,</p>	<p>1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.</p> <p>При розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини <u>заявленої до приєднання потужності</u> максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про</p>	<p>Обґрунтування змін</p> <p>1. Запропоноване формулювання базується на категорії "існуюча дозволена потужність", яка не має визначення ні в Законі про ринок, ні в Кодексі.</p> <p>2. Визначення напруги в точці приєднання як величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності не відповідає Закону про ринок, який передбачає лише "замовлену до приєднання</p>

<p>трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>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 «підключ», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна</p>	<p>розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимального розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p>	<p>приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p> <p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина <u>замовленої до приєднання потужності</u> максимального розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до</p>	<p>потужність" як базу (ч. 15, 16 ст. 21, де визначено, що плата за приєднання, відстань та ступінь напруги визначаються виходячи із замовленої до приєднання потужності).</p> <p>Таким чином, навіть у випадках, коли замовник подає нову окрему заявку на приєднання, ОСР, застосовуючи запропоновану модель, враховує попередньо видані технічні умови (ТУ), які залишаються чинними, і на цій підставі:</p> <ul style="list-style-type: none"> • визначає підвищений клас напруги в точці приєднання (наприклад, замість 10 кВ – 35 кВ), • або пропонує технічно доступну точку,
---	---	--	--

<p>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 з урахуванням умов по величині потужності, замовленої до приєднання.</p>	<p>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 забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж здійснюється з дотриманням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення під час приєднання дотримання критерію «N-1».</p>	<p>використання) — та — величина існуючої — дозволеної до використання — потужності знаходиться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p> <p>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 забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині <u>замовленої до приєднання потужності</u> <u>максимального</u></p>	<p>розташовану значно далі.</p> <p>.</p> <p>В свою чергу підключення на вищій напрузі – суттєве збільшення витрат на підключення.</p>
--	---	---	---

		розрахункового — (прогнозованого) навантаження. У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж здійснюється з дотриманням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення під час приєднання дотримання критерію «N-1».																
3. Плата за стандартне приєднання																		
3.1. Плата за стандартне приєднання $P_{ст}$ розраховується за формулою		3.1. Плата за стандартне приєднання $P_{ст}$ розраховується за формулою																
<div>$P_{ст} = P_{замовл} \times C_{ст}^{к,н,ф,місц}, \text{ тис. грн} \quad (1)$</div> <table><tr><td>де</td><td>$P_{замовл}$</td><td>-потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;</td></tr><tr><td></td><td>$C_{ст}^{к,н,ф,місц}$</td><td>-ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:</td></tr><tr><td></td><td>к</td><td>-категорія надійності електропостачання згідно з</td></tr></table>		де	$P_{замовл}$	-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:		к	-категорія надійності електропостачання згідно з	<div>$P_{ст} = P_{замовл} \times C_{ст}^{к,н,ф,місц}, \text{ тис. грн} \quad (1)$</div> <table><tr><td>де</td><td>$P_{замовл}$</td><td>-потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;</td></tr><tr><td></td><td>$C_{ст}^{к,н,ф,місц}$</td><td>-ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:</td></tr></table>	де	$P_{замовл}$	-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:	
де	$P_{замовл}$	-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:																
	к	-категорія надійності електропостачання згідно з																
де	$P_{замовл}$	-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:																

		Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;		с	-ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;		
	н	-індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);		к	-категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;		
	ф	-схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна);		н	-індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);		
	місц	-місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість).		ф	-схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна);		
				місц	-місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість).		
3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст}^{с,к,н,ф,місц}$ затверджуються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою			3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст}^{с,к,н,ф,місц}$ затверджуються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою				
	$C_{ст}^{с,к,н,ф,місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_{інд} \quad (2)$		$C_{ст}^{с,к,н,ф,місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_{с} \times K_{інд} \times K_{к} \times K_{н} \times K_{ф, \text{ тис. грн/кВт}} \quad (2)$				
д	п	місц	д	п	місц	-питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;	
е	б	аз	е	б	аз	-питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9	

К _{інд}	коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік;			до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;		
		К _с	коефіцієнт ступеня стандартного приєднання (додаток 10 до цієї Методики);			
		К _{інд}	коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік;			
			К _к	коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);		
К _к	коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);					
К _н	коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);					
К _ф	коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики).	К _н	коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23),			

			6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);		
		К _ф	коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики).		
4. Плата за нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу					
<p>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.</p> <p>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.</p> <p>У разі незгоди з вартістю виконання проектних робіт оператор системи розподілу або замовник має</p>					

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.			
<p>4.7. За умови забезпечення замовником виконання проєктної документації лінійної частини приєднання плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:</p> <p>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;</p> <p>складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу.</p>			
<i>Пункт відсутній</i>	<p>4.8. За умови забезпечення замовником послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання розроблення та узгодження з оператором системи розподілу проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або</p>		

	<p>робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:</p> <p>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;</p> <p>складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу.</p> <p>При цьому сума витрат такого замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну плату за нестандартне приєднання.</p>		
<p>5. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж</p>			

<p>5.9. Плата за нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником Пнст розраховується за формулою 5 цієї Методики, при цьому складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання</p> <p>$(l_m \times C_{\text{ліній}}, \text{ тис. грн})$ визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу.</p>			
<p><i>Пункт відсутній</i></p>	<p>5.11. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання плата замовника за послугу з приєднання передбачає:</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності, ставки плати за нестандартне приєднання потужності та складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж</p>	<p>5.11. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання плата замовника за послугу з приєднання включає <u>нередбачає</u>:</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як <u>сума</u>:</p> <ul style="list-style-type: none"> - <u>добутку</u> величини замовленої до приєднання потужності <u>та</u> ставки плати за нестандартне приєднання потужності; 	<p>Обґрунтування</p> <p>Технічні уточнення через нечіткість формулювання формули для складової по системі розподілу</p>

	<p>системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж інших суб'єктів господарювання, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.</p>	<p>- та складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж інших суб'єктів господарювання, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.</p>	
6. Плата за приєднання до електричних мереж системи передачі			
<p>6.1. Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої з урахуванням вимог Кодексу системи передачі.</p>	<p>6.1. Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої з урахуванням вимог Кодексу системи передачі.</p> <p>Сума витрат замовника, пов'язаних з розробленням та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок</p>		

	<p>замовника) виключається із загальної величини плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі за умови безоплатної передачі оператору системи передачі такої проєктної документації з авторськими правами на неї.</p> <p>Підставою виключення суми витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктних робіт суб'єктом господарювання, який має право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, є надсилання замовником оператору системи передачі акта виконаних робіт на проєктування, що підтверджує виконання проєктних робіт у повному обсязі на підставі укладеного договору на виконання проєктно-вишукувальних робіт, додатком до якого є кошторис.</p>		
Пункт відсутній	<p>6.2. Замовник має оплатити частину вартості плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі оператору системи передачі в розмірі 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на день виставлення йому рахунка.</p> <p>Якщо замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання протягом 12 місяців з дня їх отримання забезпечив розроблення та узгодження з оператором системи передачі та іншими заінтересованими</p>	<p>6.2. Замовник має оплатити частину вартості плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі оператору системи передачі в розмірі 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на день виставлення йому рахунка.</p> <p>Якщо замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання протягом 12 місяців з дня їх отримання забезпечив розроблення та узгодження з</p>	<p>Обґрунтування змін</p> <p>Частина вартості плати за приєднання (10 євро/кВт), яка сплачується після отримання технічних умов відповідно до ч. 12 ст. 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», автоматично є складовою плати за</p>

	сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та передав її оператору системи передачі, частина вартості плати за приєднання, сплачена замовником, зараховується як складова плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі.	оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та передав її оператору системи передачі, частина вартості плати за приєднання, сплачена замовником, зараховується як складова плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі. <u>Частина вартості плати за приєднання є складовою загальної плати за приєднання.</u>	приєднання. Закон прямо цього не ставить під умову виконання інших дій, а лише визначає порядок сплати та строки.
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.	6.3. 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 після виконання робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.	6.3. 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 після виконання робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.	Обґрунтування змін Пропонуємо повертати кошти одразу після внесення змін до договору, не акту.

	<p>У разі якщо визначена відповідно до вимог цього пункту плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі є меншою ніж вартість частини плати за приєднання, сплачена замовником відповідно до пунктів 6.2 та 6.4 цієї глави, то після внесення змін до договору про приєднання щодо визначення плати за приєднання відповідно до абзацу першого цього пункту оператор системи передачі повертає замовнику частину вартості плати за приєднання, що, з урахуванням раніше здійснених замовником платежів, перевищує визначену в договорі про приєднання вартість плати за приєднання.</p> <p>Кошти, що були сплачені замовником, але фактично не використані для закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики, оператор системи передачі повертає замовнику протягом 10 робочих днів після підписання акту про надання послуги з приєднання на розрахунковий рахунок, зазначений в договорі про приєднання.</p>	<p>У разі якщо визначена відповідно до вимог цього пункту плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі є меншою ніж вартість частини плати за приєднання, сплачена замовником відповідно до пунктів 6.2 та 6.4 цієї глави, то після внесення змін до договору про приєднання щодо визначення плати за приєднання відповідно до абзацу першого цього пункту оператор системи передачі повертає замовнику частину вартості плати за приєднання, що, з урахуванням раніше здійснених замовником платежів, перевищує визначену в договорі про приєднання вартість плати за приєднання <u>протягом 10 робочих днів з дня укладення додаткової роботи щодо внесення відповідних змін до Договору на розрахунковий рахунок, зазначений в договорі про приєднання.</u></p> <p>Кошти, що були сплачені замовником, але фактично не використані для закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики, оператор системи передачі повертає замовнику протягом 10 робочих днів після підписання акту про надання послуги з приєднання на розрахунковий рахунок, зазначений в договорі про приєднання.</p>	
--	--	---	--

<p><i>Пункт відсутній</i></p>	<p>6.4. У разі звернення замовника бронювання потужності до оператора системи передачі, з яким укладено договір про бронювання потужності, у строк, визначений таким договором, із заявою про приєднання електроустановок, схема видачі потужності яких заброньована за договором про бронювання потужності, плата за бронювання потужності, сплачена за договором про бронювання потужності, зараховується як складова плати за приєднання таких електроустановок.</p> <p>Вартість плати за бронювання потужності визначається оператором системи передачі в розмірі, еквівалентному 5 євро за 1 кВт потужності, що бронюється за договором про бронювання потужності, відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на дату укладання договору про бронювання потужності.</p>	<p>6.4. У разі звернення замовника бронювання потужності до оператора системи передачі, з яким укладено договір про бронювання потужності, у строк, визначений таким договором, із заявою про приєднання електроустановок, схема видачі потужності яких заброньована за договором про бронювання потужності, плата за бронювання потужності, сплачена за договором про бронювання потужності, зараховується як складова плати за приєднання таких електроустановок.</p> <p><u>Якщо Замовником на момент подання заяви про приєднання не сплачено частину плати за приєднання в розмірі 10 євро за 1 кВт, сума, сплачена як плата за бронювання потужності, зараховується в рахунок цієї частини, з подальшим доплатою залишку (якщо такий є).</u></p> <p>Вартість плати за бронювання потужності визначається оператором системи передачі в розмірі, еквівалентному 5 євро за 1 кВт потужності, що бронюється за договором про бронювання потужності, відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на дату укладання договору про бронювання потужності.</p>	<p>Обґрунтування змін</p> <p>Якщо замовник вже сплатив 5 євро/кВт на етапі бронювання, то він має доплатити тільки 5 євро/кВт як залишок, а не повну суму 10 євро/кВт вдруге.</p> <p>По суті, інвестор вже довів серйозність намірів через сплату 5 €/кВт за бронювання — додатковий аванс у 10 €/кВт є нелогічним і надмірним.</p> <p>Інакше це суперечить логіці єдиної процедури, створює надмірне фінансове навантаження на замовника та знижує ефективність механізму бронювання потужності.</p>
-------------------------------	---	--	--

Додаток відсутній

Додаток 10
до Методики (порядку)
формування плати за приєднання
до системи передачі та системи
розподілу

КОЕФІЦІЄНТ
ступеня стандартного
приєднання K_c

Ступінь стандар тного приєдна ння відповід но до Кодексу систем розподіл у	I	II	III	IV
K_c	0,8	1,0	1,2	1,5

Директор ТОВ «Санвін 12»



Ігор Шентяпін



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**

вул. Князя Володимира, 71
м. Рівне Рівненська обл. 33013
тел. : (+380 362) 694-298
факс: (+380 362) 694-211, 694-247
E-mail: INFO@ROE.VSEL.UA

Р/рахунок UA053333680000026007300024435 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 05424874

Від 19.05 2025 року № 4076

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

03680, м.Київ, вул. сім'я Бродських, 19

ПрАТ «Рівнеобленерго» ознайомилося із Повідомленням про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу системи розподілу» та надає свої пропозиції до проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних.

До листа додаються:

- Додаток №1. Пропозиції змін до Кодексу систем розподілу.

Директор з розвитку електричних мереж

Ігор КРАСІНСЬКИЙ

Вик. Олена СЛЬОЗКО
Тел: 43-00

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

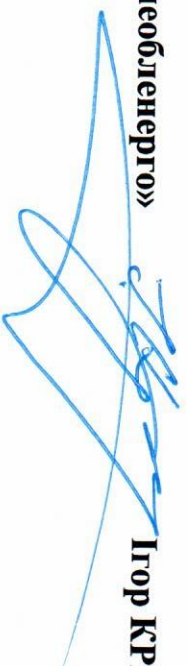
Редакція проекту рішення НКРЕКП	Редакція ПрАТ РІВНЕОБЛЕНЕРГО	Обґрунтування
<p>1. «Виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та реконструкційно-монтажних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності.»</p>	<p>1. Виконання на підставі відповідного господарського договору на користь ОСР будівельно-монтажних та реконструкційно-монтажних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання від найближчої точки в існуючих електричних мережах ОСР, визначеної згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.1 цього розділу, до точки приєднання та/або робіт із створення потужності.»</p>	<p>1. Адже існує ризик, що податковий орган може трактувати неввірно поняття отримання ОСР користі від результатів будівництва, що призведе до подвійного оподаткування.</p> <p>Також з цього пункту вбачається, що замовник послуги приєднання виступає також підрядником по будівельним роботам, тоді наступний пункт щодо <u>«передачі у власність ОСР введених в експлуатацію у встановленому порядку електричних установок і мереж лінійної частини приєднання..» є зайвим</u>, адже підрядник виконує будівництво для замовника робіт і не передає результат своїй роботі у власність. В такому вигляді, як прописано у проекті постанови вбачаємо ризик подвійного оподаткування: вперше – від доходу від плати за приєднання, вдруге – від приймання мереж у власність. Якщо цей пункт проекту залишити без змін, потрібно ініціювати зміну в ПКУ з метою внесення винятку для ОСР щодо оподаткування прийняття мереж у власність в результаті такого приєднання.</p>
<p>2. «Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання. Кожен ступінь із чотирьох ступенів поділяється на два підступені, а саме: Підступінь "А" — приєднання на відстані до 100 м від точки підключення;</p>	<p>2. Стандартне приєднання поділяється на чотири ступені, кожен з яких характеризується величиною напруги у точці приєднання, можливими величинами замовленої до приєднання потужності та відповідно номіналом ввідного комутаційного апарату, що встановлюється ОСР у точці приєднання. Кожен ступінь із чотирьох ступенів поділяється на два підступені, а саме: Підступінь "А" — приєднання на відстані до 100 м від точки підключення;</p>	<p>2. <u>Кожен із чотирьох ступенів стандартного приєднання пропонується розділити на два підступені:</u></p> <p>Підступінь "А" — приєднання на відстані до 100 м від точки підключення;</p> <p>Підступінь "Б" — приєднання на відстані понад 100 м (до максимального допустимої відстані згідно нормативів).</p> <hr/> <p>Чим більша відстань до точки приєднання, тим вищими є витрати ОСР на будівництво ЛЕП, встановлення ТП, виконання земельних робіт, тощо.</p> <p>ЛЕП великої довжини можуть потіршувати показники якості електроенергії (якість напруги, втрати в ЛЕП), що потребує додаткових технічних заходів.</p>

	<p>Підступінь "Б" — приєднання на відстані понад 100 м (до максимально допустимої відстані згідно нормативів).</p>																																																				
<p>Замовники, що знаходяться ближче до електричних мереж (до 100 м), фактично створюють менше навантаження на інфраструктуру та мають меншу вартість приєднання.</p> <p>Замовники, що знаходяться далі (понад 100 м), мають більші інфраструктурні потреби, отже, справедливо розглядати їх у окремому підступені з диференційованим підходом.</p> <p>Поділ на підступені забезпечує більшу прозорість у плануванні витрат та строків приєднання як для ОСР, так і для замовників. Це також дозволить заздалегідь інформувати замовників про можливі додаткові витрати або технічні обмеження, якщо їх об'єкт знаходиться на значній відстані.</p> <p>Такий поділ дозволить більш точно планувати обсяги будівництва та модернізації мереж у рамках інвестиційних програм, ґрунтуючись на категорії приєднань.</p>																																																					
<p>3. Приклад оновленої структури</p>																																																					
<table><tr><th>Ступінь Підступінь</th><th>Відстань до точки приєднання</th><th>Потужність, кВт</th><th>Напруга, кВ</th></tr><tr><td>I</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>I-A</td><td>до 100 м</td><td>до 5</td><td>0.23 / 0.4</td></tr><tr><td>I-B</td><td>понад 100 м</td><td>до 5</td><td>0.23 / 0.4</td></tr><tr><td>II</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>II-A</td><td>до 100 м</td><td>7-10</td><td>0.23 / 0.4</td></tr><tr><td>II-B</td><td>понад 100 м</td><td>7-10</td><td>0.23 / 0.4</td></tr><tr><td>III</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>III-A</td><td>до 100 м</td><td>16-25</td><td>0.4</td></tr><tr><td>III-B</td><td>понад 100 м</td><td>16-25</td><td>0.4</td></tr><tr><td>IV</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>IV-A</td><td>до 100 м</td><td>30-50</td><td>0.4</td></tr><tr><td>IV-B</td><td>понад 100 м</td><td>30-50</td><td>0.4</td></tr></table>	Ступінь Підступінь	Відстань до точки приєднання	Потужність, кВт	Напруга, кВ	I				I-A	до 100 м	до 5	0.23 / 0.4	I-B	понад 100 м	до 5	0.23 / 0.4	II				II-A	до 100 м	7-10	0.23 / 0.4	II-B	понад 100 м	7-10	0.23 / 0.4	III				III-A	до 100 м	16-25	0.4	III-B	понад 100 м	16-25	0.4	IV				IV-A	до 100 м	30-50	0.4	IV-B	понад 100 м	30-50	0.4	
Ступінь Підступінь	Відстань до точки приєднання	Потужність, кВт	Напруга, кВ																																																		
I																																																					
I-A	до 100 м	до 5	0.23 / 0.4																																																		
I-B	понад 100 м	до 5	0.23 / 0.4																																																		
II																																																					
II-A	до 100 м	7-10	0.23 / 0.4																																																		
II-B	понад 100 м	7-10	0.23 / 0.4																																																		
III																																																					
III-A	до 100 м	16-25	0.4																																																		
III-B	понад 100 м	16-25	0.4																																																		
IV																																																					
IV-A	до 100 м	30-50	0.4																																																		
IV-B	понад 100 м	30-50	0.4																																																		

<p>3. Пункти 3.1 та 3.2 глави 3 викласти у такій редакції: «3.1. Плата за стандартне приєднання Лст розраховується за формулою $Лст = Рзмовл \times Сст\ c, к, н, ф, місц$, тис. грн (1) де $Рзмовл$ – потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт; $Сст\ c, к, н, ф, місц$ – ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами: с – ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу к – категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником; н – індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20); ф – схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна); місц – місцезнаходження</p>					
<p>3.3. Пункти 3.1 та 3.2 глави 3 викласти у такій редакції: «3.1. Плата за стандартне приєднання Лст розраховується за формулою $Лст = Рзмовл \times Сст\ c, к, н, ф, місц$, тис. грн (1) де $Рзмовл$ – потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт; $Сст\ c, к, н, ф, місц$ – ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами: с – ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу к – категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником; н – індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20); ф – схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна); місц – місцезнаходження</p>	<table><tr><td>Місцевість</td><td>К_{місц}</td></tr><tr><td>Міська місцевість</td><td>1</td></tr></table>	Місцевість	К_{місц}	Міська місцевість	1
Місцевість	К_{місц}				
Міська місцевість	1				
<p>Поділ стандартного приєднання на підступені за критерієм відстані (до/понад 100 м) є економічно обґрунтованим, технічно доцільним та забезпечує справедливий підхід до розподілу витрат, водночас дозволяючи покращити якість обслуговування замовників.</p> <p>3. У відповідності до статистичних даних ПРАТ РІВНЕОБЛЕНЕРГО по реалізації стандартних приєднань за 2024 показує, що питома вартість реалізації 1 кВт у сільській місцевості у 1,5 рази вище від вартості реалізації 1 кВт у міській місцевості. Провівши моделювання оптимального коефіцієнта для сільської та міської місцевості на основі даних за 2024 рік.</p> <p>Питома вартість визначається за формулою:</p> <p>1 кВт = $\sum \text{Витрати} / \sum \text{Потужність}$</p> <p>Питома вартість 1кВт для міської місцевості за 2024 рік: 2,48 тис.грн.</p> <p>Питома вартість 1кВт для сільської місцевості за 2024 рік: 3,850 тис.грн.</p> <p>Так для коректності даних за «1» приймаємо найменше значення, а саме: 2,480.</p> <p>Тоді Кмісц для сільської місцевості буде складати:</p> <p>Кмісц (с) = (1*3,85) / 2,48 = 1,56.</p> <p>Висновок:</p> <p>Значення розрахованого коефіцієнта місцевості вказує, як правильно розраховувати коефіцієнт витрат для сільської місцевості. Таким чином пропонуємо округлити його та прийняти рівним 1,5.</p>					

електроустановок замовника (міська, сільська місцевість).	Сільська місцевість		1,5	

Директор з розвитку електричних мереж ПРАТ «Рівнеобленерго»



Ігор КРАСІНСЬКИЙ



Європейсько-українське
енергетичне агентство
European-Ukrainian Energy Agency

вих. № 20-05/2025

від 20.05.2025

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

Електронна пошта: box@nerc.gov.ua

*Щодо проєктів постанов НКРЕКП, що мають ознаки регуляторних актів (щодо
приведення у відповідність до Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)*

Шановний Юрію Миколайовичу!

Від імені Європейсько-українського енергетичного агентства (ЄУЕА)
висловлюємо Вам свою повагу та звертаємось до Вас щодо наступного.

8 травня 2025 року на офіційному веб-сайті Регулятора оприлюднено проєкти
постанов, що мають ознаки регуляторних актів, а саме:

Зміни до Кодексу системи передачі (щодо приведення у відповідність до
Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX);

Зміни до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи
передачі та системи розподілу» (щодо приведення у відповідність до Закону
України від 14 січня 2025 року № 4213-IX)

Зміни до Кодексу систем розподілу (щодо приведення у відповідність до
Закону України від 14 січня 2025 року № 4213-IX).

ЄУЕА в цілому підтримує проєкти актів та необхідність їх прийняття. За
участі учасників асоціації підготовлено зауваження та пропозиції до проєктів
актів у форматі дос за формою, визначеною Порядком проведення відкритого
обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого
постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Заздалегідь дякуємо за розгляд нашого звернення та підтверджуємо
готовність взяти участь в обговоренні наданих пропозицій для конструктивного
вирішення проблемних питань у зручний для НКРЕКП час.

До листа додаються:

Додаток № 1 - Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» - на 36 арк.

Додаток № 2 - Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (Договір про приєднання
електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи
передачі (типова форма)) – на 12 арк.

Асоціація «Європейсько-українське енергетичне агентство» (ЄУЕА)

ЄДРПОУ — 36792009

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

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

www.euea-energyagency.org

№15802/1-25 від 21.05.2025

Додаток № 3 - Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Методики (порядку)» - на 5 арк.

Додаток № 4 - Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу» - на 21 арк.

З повагою

Верещинська А. В.
Директорка ЄУЕА



Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу», що має ознаки регуляторного акта (оприлюднено 08.05.2025 р. на веб-сайті НКРЕКП)

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу		
6. Плата за приєднання до електричних мереж системи передачі		
<p>6.1. Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої з урахуванням вимог Кодексу системи передачі.</p> <p>Сума витрат замовника, пов'язаних з розробленням та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) виключається із загальної величини плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі за умови безоплатної передачі оператору системи передачі такої проєктної документації з авторськими правами на неї.</p> <p>Підставою виключення суми витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктних робіт суб'єктом господарювання, який має право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, є надсилання</p>	<p>6.1. Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої з урахуванням вимог Кодексу системи передачі.</p> <p>Сума витрат замовника, пов'язаних з розробленням та узгодженням з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) виключається із загальної величини плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі за умови безоплатної передачі оператору системи передачі такої проєктної документації з авторськими правами на неї.</p> <p>Підставою виключення суми витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктних робіт суб'єктом господарювання, який має право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, є надсилання</p>	<p>Пропонується назву акта викласти відповідно до пункту 7.7 глави 7 розділу III Кодексу системи передачі</p>

<p>замовником оператору системи передачі акта виконаних робіт на проєктування, що підтверджує виконання проєктних робіт у повному обсязі на підставі укладеного договору на виконання проєктно-вишукувальних робіт, додатком до якого є кошторис.</p>	<p>замовником оператору системи передачі акта приймання-передачі проєктної документації, розробленої відповідно до умов договору про приєднання виконаних робіт на проєктування, що підтверджує виконання проєктних робіт у повному обсязі на підставі укладеного договору на виконання проєктно-вишукувальних робіт, додатком до якого є кошторис.</p>	
<p>6.2. Замовник має оплатити частину вартості плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі оператору системи передачі в розмірі 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на день виставлення йому рахунка.</p> <p>Якщо замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання протягом 12 місяців з дня їх отримання забезпечив розроблення та узгодження з оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та передав її оператору системи передачі, частина вартості плати за приєднання, сплачена замовником, зараховується як складова плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі.</p>		
<p>Пункт відсутній</p>	<p>6.3. У разі, якщо визначена відповідно до вимог пункту 6.1 плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі перевищує вартість частини плати за приєднання, сплачену замовником відповідно до пунктів 6.2 та 6.5 глави 6 цієї Методики, замовник після укладання</p>	<p>Визначений у Методиці порядок розрахунків за послуги з приєднання відрізняється від порядку розрахунків, передбаченого у Типовому договорі на приєднання</p>

додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення плати за приєднання сплачує різницю між вартістю плати за приєднання, визначеної договором про приєднання, та сумою раніше здійснених замовником платежів як оплати частини/складової плати за приєднання.

У разі, якщо визначена відповідно до вимог пункту 6.1 плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі є меншою, ніж вартість частини плати за приєднання, сплачену замовником відповідно до пунктів 6.2 та 6.5 глави 6 цієї Методики, то після укладання додаткової угоди до договору про приєднання щодо визначення плати за приєднання ОСП повертає замовнику частину раніше здійснених замовником платежів, що перевищує визначену договором про приєднання вартість плати за приєднання.

електроустановок, призначених для виробництва.

Пропонується порядок здійснення оплати послуг за приєднання викласти у такій же логіці (послідовності) здійснення оплати, як визначено у Типовому договорі з урахуванням запропонованих ЄУЕА коригувань:

1) Замовник сплачує частину вартості плати за приєднання у розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті;

2) Вартість приєднання визначається відповідно до розробленої та погодженої проектною документації електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення – строк розробки 12 місяців;

3) У разі, якщо визначена відповідно до ПКД вартість приєднання більше раніше сплаченої частини плати за приєднання, то замовник доплачує різниці вартості приєднання;

4) У разі, якщо визначена згідно ПКД вартість приєднання менша, за раніше сплачену частину плати за приєднання, то виконавець повертає замовнику різницю вартості приєднання;

5) Якщо за результатами проведення закупівлі товарів, робіт і послуг та виконання робіт з приєднання вартість приєднання змінюється, то сторони укладають

		додаткову угоду до договору щодо остаточної вартості послуг приєднання та замовник здійснює доплату різниці вартості або виконавець повертає фактично не використані кошти.
<p>6.3. 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 проєктною документацією, оператор системи передачі та замовник після виконання робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.</p> <p>У разі якщо визначена відповідно до вимог цього пункту плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі є меншою ніж вартість частини плати за приєднання, сплачена замовником відповідно до пунктів 6.2 та 6.4 цієї глави, то після внесення змін до договору про приєднання щодо визначення плати за приєднання відповідно до абзацу першого цього пункту оператор системи передачі повертає замовнику частину вартості плати за приєднання, що, з урахуванням раніше здійснених замовником платежів, перевищує визначену в договорі про приєднання вартість плати за приєднання.</p> <p>Кошти, що були сплачені замовником, але фактично не використані для закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів</p>	<p>6.4. 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 проєктною документацією, оператор системи передачі та замовник після виконання робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.</p> <p>У разі якщо визначена відповідно до вимог цього пункту плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі є меншою ніж вартість частини плати за приєднання, сплачена замовником відповідно до пунктів 6.2 та 6.4 цієї глави, то після внесення змін до договору про приєднання щодо визначення плати за приєднання відповідно до абзацу першого цього пункту оператор системи передачі повертає замовнику частину вартості плати за приєднання, що, з урахуванням раніше здійснених замовником платежів, перевищує визначену в договорі про приєднання вартість плати за приєднання.</p> <p>Кошти, що були сплачені замовником, але фактично не використані для закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або</p>	

<p>електроенергетики, оператор системи передачі повертає замовнику протягом 10 робочих днів після підписання акту про надання послуги з приєднання на розрахунковий рахунок, зазначений в договорі про приєднання.</p>	<p>технічного переоснащення об'єктів електроенергетики, оператор системи передачі повертає замовнику протягом 10 робочих днів після підписання акту про надання послуги з приєднання на розрахунковий рахунок, зазначений в договорі про приєднання.</p>	
<p>6.4. У разі звернення замовника бронювання потужності до оператора системи передачі, з яким укладено договір про бронювання потужності, у строк, визначений таким договором, із заявою про приєднання електроустановок, схема видачі потужності яких заброньована за договором про бронювання потужності, плата за бронювання потужності, сплачена за договором про бронювання потужності, зараховується як складова плати за приєднання таких електроустановок.</p> <p>Вартість плати за бронювання потужності визначається оператором системи передачі в розмірі, еквівалентному 5 євро за 1 кВт потужності, що бронюється за договором про бронювання потужності, відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на дату укладання договору про бронювання потужності.</p>	<p>6.5. У разі звернення замовника бронювання потужності до оператора системи передачі, з яким укладено договір про бронювання потужності, у строк, визначений таким договором, із заявою про приєднання електроустановок, схема видачі потужності яких заброньована за договором про бронювання потужності, плата за бронювання потужності, сплачена за договором про бронювання потужності, зараховується як складова плати за приєднання таких електроустановок.</p> <p>Вартість плати за бронювання потужності визначається оператором системи передачі в розмірі, еквівалентному 5 євро за 1 кВт потужності, що бронюється за договором про бронювання потужності, відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на дату укладання договору про бронювання потужності.</p>	



**ДТЕК Одеські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Миколи Боровського, 28-б
м. Одеса, 65031, Україна
тел.: (048) 705 22 59/56
e-mail: kanc-ooe@dtek.com

20.05.2025 № 101/33/03-3678

На № _____ від _____

АТ «ПУМБ», м.Київ, МФО: 334851
код ЄДРПОУ 00131713
IBAN UA 643348510000000002600584590

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

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

Щодо надання пропозицій

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

Додатки:

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

Генеральний директор

Дмитро ГРИГОР'ЄВ



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів: для юридичних клієнтів:

+ 38 (048) 705 90 90
+ 38 (068) 750 90 90
+ 38 (095) 750 90 90
+ 38 (073) 750 90 90

+ 38 (066) 750 90 90

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

Зміст положень проєкту постанови	Редакція зі змінами Пропозиції АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу		
1. Загальні положення		
В цей пункт зміни не вносилися	<p>1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики:</p> <p>...</p> <p>У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <p>надані послуги з приєднання у звітному місяці; триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами; відмови у наданні послуги з приєднання; заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році);</p> <p>припинені стандартні та нестандартні приєднання за заявою Замовника або невиконання ним умов договору та/або умов оплати за приєднання (зокрема витрати, на проєктування, землевідведення, надання послуг за даними приєднаннями).</p> <p>...</p>	<p>Згідно пропозицій до п.4.3.6 КСР: Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими витрачені кошти ОСР та/або замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення або завершення проєктування). Такі приєднання не враховуються при розрахунку дефіциту/профіциту.</p>
2. Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж		
	<p>2.2. До фактичних капітальних витрат належать:</p> <p>отримання від незалежної експертної організації (експерта) висновку щодо обґрунтованості технічних умов на приєднання;</p>	<p>Пунктом 4.5.10. останній абзац Кодексу запропоновані ОСР зміни.</p> <p>Пунктом 4.4.2 Кодексу систем розподілу передбачено, що в заяві про приєднання зазначаються номер запису про право</p>

	<p>формування витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно;</p> <p>розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);</p> <p>здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики;</p> <p>експертиза проєктів;</p> <p>будівельно-монтажні (включно з ввідним пристроєм та комутаційним ввідним апаратом (комутаційними ввідними апаратами)) та пусконаладжувальні роботи;</p> <p>понесені витрати ОСР за припинені приєднання, якщо понесені витрати перевищують сплачену плату за приєднання (частину плати за приєднання);</p> <p>витрати на підключення електроустановок замовника до електричної мережі</p>	<p>власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно. Крім того, до заяви про приєднання додається копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно.</p> <p>Коректність (достовірність) внесених даних у заяву про приєднання ОСР може перевірити тільки шляхом формування витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, що є платною послугою, затрати на отримання якої покладені на ОСР.</p> <p>Враховуючи зазначене вище, дані затрати мають бути враховані при розрахунку вартості приєднання електроустановок до електричних мереж та оператора системи розподілу, що складається з фактичних капітальних витрат.</p>
--	--	--

3. Плата за стандартне приєднання									
3.1. Плата за стандартне приєднання $P_{ст}$ роз				3.1. Плата за стандартне приєднання $P_{ст}$ розраховується за формулою				Для ступенів стандартного приєднання, які пропонуються в КСР, немає сенсу застосувати коефіцієнт схеми електрозабезпечення. Відповідно до КСР стандартне приєднання передбачає приєднання споживачів на рівні напруги в точці	
$P_{ст} = P_{за\text{м}овл} \times C_{ст}^{с,к,н,ф,місц}, \text{ тис. грн} \quad (1)$				$P_{ст} = P_{за\text{м}овл} \times C_{ст}^{с,к,н,ф,місц}, \text{ тис. грн} \quad (1)$					
де $P_{за\text{м}овл}$	-потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;			де $P_{за\text{м}овл}$	-потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;				

						приєднання 0,4 та 0,23 кВ, тому коефіцієнт ступеня напруги використовувати недоцільно.
	С_{к,н,ф,ст}	-ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:		С_{к,н,ф,ст}	-ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:	
	с	- ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;		с	- ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;	
	к	-категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;		к	-категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;	
	н	-індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);		н	індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);	
	ф	-схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна);		ф	схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна);	
	місц	-місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість).		місц	-місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість).	
3.2. Ставки плати за стандартне приєднання			3.2. Ставки плати за стандартне приєднання С_{к,н,ф,місц} затверджуються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою			Для ступенів стандартного приєднання, які пропонуються в КСР, немає сенсу застосувати коефіцієнт схеми електрозабезпечення.
<div> <div> $C_{\text{к,н,ф,місц}}^{\text{ст}} = P_{\text{місц базова}}^{\text{ст}} \times K_{\text{с}} \times K_{\text{інд}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{ф}}, \text{ тис. грн/кВт}$ </div> <div>(2)</div> </div> <div>де П_{місц базова} - питома вартість приєднання 1 кВт</div>			<div> <div> <math display="block">C_{\text{к,н,ф,місц}}^{\text{ст}} = P_{\text{місц базова}}^{\text{ст}} \times K_{\text{с}} \times K_{\text{інд}} \times \text{K}_{\text{к}} \times \text{K}_{\text{н}} \times \text{K}_{\text{ф}} \times K_{\text{л}}, \text{ тис. грн/кВт}</math> </div> <div>(2)</div> </div>			Відповідно до КСР стандартне приєднання передбачає приєднання споживачів на рівні напруги в точці

		потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;		де	Пмісц базова ^{ст}	- питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;		приєднання 0,4 та 0,23 кВ, тому коефіцієнт ступеня напруги використовувати недоцільно.
	K _c	коефіцієнт ступеня стандартного приєднання (додаток 10 до цієї Методики);			K _c	коефіцієнт ступеня стандартного приєднання (додаток 10 до цієї Методики);		Відповідно до КСР стандартне приєднання передбачає приєднання споживачів III категорії надійності електропостачання, тому коефіцієнт категорії надійності електропостачання використовувати недоцільно.
	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). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, застосовується індекс, врахований у			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). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції,		Для сільської місцевості додатково вводиться коефіцієнт довжини K _l , який дорівнює 1,2, що враховує значну протяжність мереж в порівнянні з міськими мережами, та дозволяє привести у відповідність величину ставки для цієї категорії

		Державному бюджеті України на відповідний рік;			застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік;		
	K_K	коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);		K_K	коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);		
	K_H	коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);		K_H	коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);		
	K_Φ	коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики).		K_Φ	коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики).		
				K_L	Коефіцієнт довжини		
В цей пункт зміни не вносилися			3.5. 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 під час проведення заходів державного контролю перевірку та аналіз наданих операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проектної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників та призупинених			Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими витрачені кошти ОСР та/або замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення або завершення проектування). Такі приєднання не враховуються при розрахунку дефіциту/профіциту.	

	<p>приєднань у випадку, якщо понесені витрати ОСР перевищують плату за приєднання (за заявою замовника або невиконання ним умов договору та/або умов оплати за приєднання (зокрема витрати, на проєктування, землевідведення, надання послуг за даними приєднаннями))), що відповідають критеріям стандартного приєднання.</p> <p>Проведення операторами систем розподілу розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, на виконання вимог пункту 1.4 глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.</p>	
4. Плата за нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу		
В цей пункт зміни не вносилися	<p>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 звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників та призупинених приєднань (за заявою замовника або невиконання ним умов договору та/або умов оплати за приєднання (зокрема витрати, на проєктування, землевідведення, надання послуг за даними приєднаннями))), які за ознаками відповідають нестандартним приєднанням, 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</p>	<p>Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими витрачені кошти ОСР та/або замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення або завершення проєктування). Такі приєднання не враховуються при розрахунку дефіциту/профіциту.</p>

	цієї Методики (для кожної територіальної одиниці оператора системи розподілу).	
5. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж		
<p>5.11. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання плата замовника за послугу з приєднання передбачає:</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності, ставки плати за нестандартне приєднання потужності та складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж інших суб'єктів господарювання, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.</p>	<p>5.11. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання плата замовника за послугу з приєднання передбачає:</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності, ставки плати за нестандартне приєднання потужності та складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж інших суб'єктів господарювання та/або ОСП, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.</p>	<p>Редакційна правка</p>



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Оператор системи
розподілу

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

Вих. № 03/810/М-16
від «26» 05. 2025

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

Щодо надання пропозицій

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

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

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

Андрій ЮШКО

Вик. Максим ДОЛИНКІВСЬКИЙ



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (044) 459 07 40

+ 38 (067) 495 70 40

+ 38 (099) 495 70 40

+ 38 (093) 495 70 40

для юридичних клієнтів:

+ 38 (050) 495 70 40

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

Зміст положень проекту постанови	Редакція зі змінами Пропозиції ДТЕК	Обґрунтування
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу		
1. Загальні положення		
В цей пункт зміни не вносилися	<p>1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку І до цієї Методики:</p> <p>...</p> <p>У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <p>надані послуги з приєднання у звітному місяці;</p> <p>триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;</p> <p>відмови у наданні послуги з приєднання; заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році);</p> <p>припинені стандартні та нестандартні приєднання за заявою Замовника або невиконання ним умов договору та/або умов оплати за приєднання (зокрема витрати, на проєктування, землевідведення, надання послуг за даними приєднаннями).</p> <p>...</p>	<p>Згідно пропозицій до п.4.3.6 КСР: Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими витрачені кошти ОСР та/або замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення або завершення проєктування). Такі приєднання не враховуються при розрахунку дефіциту/профіциту.</p>
2. Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж		
	<p>2.2. До фактичних капітальних витрат належать:</p> <p>отримання від незалежної експертної організації (експерта) висновку щодо обґрунтованості технічних умов на приєднання;</p>	<p>Пунктом 4.5.10. останній абзац Кодексу запропоновані ОСР зміни.</p>

	<p>формування витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно;</p> <p>розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне перенесення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);</p> <p>здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики;</p> <p>експертиза проектів;</p> <p>будівельно-монтажні (включно з ввідним пристроєм та комутаційним ввідним апаратом (комутаційними ввідними апаратами)) та пусконаладжувальні роботи;</p> <p>понесені витрати ОСР за припиненні приєднання, якщо понесені витрати перевищують сплачену плату за приєднання (частину плати за приєднання);</p> <p>витрати на підключення електроустановок замовника до електричної мережі</p>	<p>Пунктом 4.4.2 Кодексу систем розподілу передбачено, що в заяві про приєднання зазначаються номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно. Крім того, до заяви про приєднання додається копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно.</p> <p>Коректність (достовірність) внесених даних у заяву про приєднання ОСР може перевірити тільки шляхом формування витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, що є платною послугою, затрати на отримання якої покладені на ОСР.</p> <p>Враховуючи зазначене вище, дані затрати мають бути враховані при розрахунку вартості приєднання електроустановок до електричних мереж та оператора системи розподілу, що складається з фактичних капітальних витрат.</p>				
	<p>3. Плата за стандартне приєднання</p> <p>3.1. Плата за стандартне приєднання $P_{ст}$, розраховується за формулою</p> <table><tr><td colspan="2">$P_{ст} = P_{замовл} \times C_{ск,н,ф,місц}^{ст}$, тис. грн (1)</td></tr><tr><td>де $P_{замовл}$</td><td>-потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;</td></tr></table>	$P_{ст} = P_{замовл} \times C_{ск,н,ф,місц}^{ст}$, тис. грн (1)		де $P_{замовл}$	-потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;	<p>Для ступенів стандартного приєднання, які пропонуються в КСР, немає сенсу застосовувати коефіцієнт схеми електрозабезпечення.</p> <p>Відповідно до КСР стандартне приєднання передбачає приєднання споживачів на рівні напруги в точці приєднання 0,4 та 0,23 кВ, тому коефіцієнт ступеня напруги використовується недоцільно.</p>
$P_{ст} = P_{замовл} \times C_{ск,н,ф,місц}^{ст}$, тис. грн (1)						
де $P_{замовл}$	-потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;					

	$S_{ст}^{к.н.ф.}$ - ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:	$S_{ст}^{к.н.ф.}$ - ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:	
с	-ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;	с - ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;	
к	-категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;	к -категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;	
н	-індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);	н -індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);	
ф	-схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна);	ф -схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна);	
місц	-місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість).	місц -місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість).	
3.2. Ставки плати за стандартне приєднання (<div data-bbox="1173 1556 1428 2128"> <div> $S_{ст}^{с.к.н.ф.місц} = P_{базова,ст}^{місц} \times K_c \times K_{інд} \times K_k \times K_n \times K_\phi$ <div> <div>де $P_{базова,ст}^{місц}$</div> <div>-питома вартість приєднання 1 кВт</div> </div> </div> <div>(2)</div> </div>		3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $S_{ст}^{с.к.н.ф.місц}$ затверджуються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою <div data-bbox="1300 873 1436 1433"> $S_{ст}^{с.к.н.ф.місц} = P_{базова,ст}^{місц} \times K_c \times K_{інд} \times K_k \times K_n \times K_\phi \times KI, \text{ тис. грн/кВт} \quad (2)$ </div>	Для ступенів стандартного приєднання, які пропонуються в КСР, немає сенсу застосувати коефіцієнт схеми електрозабезпечення. Відповідно до КСР стандартне приєднання передбачає приєднання споживачів на рівні напруги в точці приєднання 0,4 та 0,23 кВ, тому коефіцієнт ступеня напруги використовувати недоцільно.

	потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;	де	П _{місц базоваст}	-питома вартість приднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;	Відповідно до КСР стандартне приєднання передбачає приєднання споживачів III категорії надійності електропостачання, тому коефіцієнт надійності електронпостачання категорії надійності електропостачання використовувати недоцільно.
K _c	коефіцієнт ступеня стандартного приєднання (додаток 10 до цієї Методики);		K _c	коефіцієнт ступеня стандартного приєднання (додаток 10 до цієї Методики);	Для сільської місцевості додатково вводиться коефіцієнт довжини КІ, який дорівнює 1,2, що враховує значну протяжність мереж в порівнянні з міськими мережами, та дозволяє привести у відповідність величину ставки для цієї категорії
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). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, застосовується індекс, введений у		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). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, застосовується індекс, введений у	

	Державному бюджеті України на відповідний рік;		застосовується індекс, введений у Державному бюджеті України на відповідний рік;		
K_k	коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);	K_k	коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);		
K_n	коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);	K_n	коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);		
K_ϕ	коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики).	K_ϕ	коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики).		
В цей пункт зміни не вносилися			Коефіцієнт довжини		
			3.5. 3 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 під час проведення заходів державного контролю перевірку та аналіз наданих операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проектної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних	Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими витрачені кошти ОСР та/або замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після проведення землевідведення або завершення проектування). Такі приєднання не враховуються при розрахунку дефіциту/профіциту.	

	<p>мереж електроустановок замовників та припинених приєднань у випадку, якщо понесені витрати ОСР перевищують плату за приєднання (за заявою замовника або невиконання ним умов договору та/або умов оплати за приєднання (зокрема витрати, на проектування, землевідведення, надання послуг за даними приєднаннями)), що відповідають критеріям стандартного приєднання.</p> <p>Проведення операторами систем розподілу розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, на виконання вимог пункту 1.4 глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.</p>	
	<p>4. Плата за нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу</p> <p>В цей пункт зміни не вносилися</p> <p>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 звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників та припинених приєднань (за заявою замовника або невиконання ним умов договору та/або умов оплати за приєднання (зокрема витрати, на проектування, землевідведення, надання послуг за даними приєднаннями)), які за ознаками відповідають нестандартним приєднанням, та пояснювальну записку, що містить</p>	<p>Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими витрачені кошти ОСР та/або замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення або завершення проектування). Такі приєднання не враховуються при розрахунку дефіциту/профіциту.</p>

	<p>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).</p>	
5. Порядок формування		
<p>5.11. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання плата замовника за послугу з приєднання передбачас:</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини задоволеної до приєднання потужності, ставки плати за нестандартне приєднання потужності та складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж інших суб'єктів господарювання, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.</p>	<p>5.11. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання плата замовника за послугу з приєднання передбачас:</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини задоволеної до приєднання потужності, ставки плати за нестандартне приєднання потужності та складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж інших суб'єктів господарювання та/або ОСП, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.</p>	<p>Редакційна правка</p>



20.05.2025 № 2/04/1/ 31162

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

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

Щодо надання пропозицій

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

Додатки:

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

Генеральний директор

Денис БОНДАР



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (044) 202 1588

+ 38 (050) 210 1588

+ 38 (067) 210 1588

+ 38 (073) 202 1588

для юридичних клієнтів:

+ 38 (044) 201 5858

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

Зміст положень проєкту постанови	Редакція зі змінами Пропозиції ДТЕК	Обґрунтування
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу		
1. Загальні положення		
	<p>1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики:</p> <p>...</p> <p>У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <p>надані послуги з приєднання у звітному місяці;</p> <p>триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;</p> <p>відмови у наданні послуги з приєднання;</p> <p>заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році);</p> <p>припинені стандартні та нестандартні приєднання за заявою Замовника або невиконання ним умов договору та/або умов оплати за приєднання (зокрема витрати, на проєктування, землевідведення, надання послуг за даними приєднаннями).</p> <p>...</p>	Відповідно до пропозицій змін до КСР
<p>1.5. Плата за приєднання може бути одним із джерел фінансування, передбачених інвестиційною програмою оператора системи передачі або оператора системи розподілу, заходів з розвитку електричних мереж.</p> <p>Розвиток електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що пов'язаний з наданням послуг з</p>		

<p>приєднання, має узгоджуватись з планами комплексної забудови відповідної території.</p> <p>Закупівля товарів, робіт і послуг з проєктування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики (до точки приєднання електроустановок замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором системи розподілу на конкурентних засадах, крім послуг з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини якщо:</p> <p>замовник забезпечує розроблення проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання;</p> <p>замовник виявив бажання бути виконавцем робіт з проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.</p> <p>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 на конкурентних засадах.</p>		
<p>1.7. Плата за стандартне приєднання розраховується згідно з главою 3 цієї Методики.</p> <p>У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення І та ІІ категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої визначається тип приєднання (стандартне або нестандартне приєднання), приймається сумарна</p>		

<p>найкоротша відстань по прямій лінії, що сумарно не перевищує 300 метрів від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника.</p>		
<p>1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.</p> <p>При розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції</p>		

відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;

від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;

від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимального розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).

У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення I або II категорії надійності електропостачання для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під

<p>ключ», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж здійснюється з дотриманням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення під час приєднання дотримання критерію «N-1».</p>		
2. Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж		
	<p>2.2. До фактичних капітальних витрат належать:</p> <p>отримання від незалежної експертної організації (експерта) висновку щодо обґрунтованості технічних умов на приєднання;</p> <p>формування витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно;</p> <p>розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього</p>	<p>Пунктом 4.5.10. останній абзац Кодексу запропоновані ОСР зміни.</p> <p>Пунктом 4.4.2 Кодексу систем розподілу передбачено, що в заяві про приєднання зазначаються номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно. Крім того, до заяви про приєднання додається копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності</p>

	<p>електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);</p> <p>здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики;</p> <p>експертиза проєктів;</p> <p>будівельно-монтажні (включно з ввідним пристроєм та комутаційним ввідним апаратом (комутаційними ввідними апаратами)) та пусконаладжувальні роботи;</p> <p>понесені витрати ОСР за припинені приєднання, якщо понесені витрати перевищують сплачену плату за приєднання (частину плати за приєднання);</p> <p>витрати на підключення електроустановок замовника до електричної мережі</p>	<p>відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно.</p> <p>Коректність (достовірність) внесених даних у заяву про приєднання ОСР може перевірити тільки шляхом формування витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, що є платною послугою, затрати на отримання якої покладені на ОСР.</p> <p>Враховуючи зазначене вище, дані затрати мають бути враховані при розрахунку вартості приєднання електроустановок до електричних мереж та оператора системи розподілу, що складається з фактичних капітальних витрат.</p>
--	---	---

3. Плата за стандартне приєднання

3.1. Плата за стандартне приєднання $P_{ст}$ розраховується за формулою			3.1. Плата за стандартне приєднання $P_{ст}$ розраховується за формулою			Для ступенів стандартного приєднання, які пропонуються в КСР, немає сенсу застосувати коефіцієнт схеми електрозабезпечення.		
$P_{ст} = P_{замовл} \times C_{ст}^{с,к,н,ф,місц}$, тис. грн (1)			$P_{ст} = P_{замовл} \times C_{ст}^{с,к,н,ф,місц}$, тис. грн (1)			Відповідно до КСР стандартне приєднання передбачає приєднання споживачів на рівні напруги в точці приєднання 0,4 та 0,23 кВ, тому коефіцієнт ступеня напруги використовувати недоцільно.		
де $P_{замовл}$	потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;		де $P_{замовл}$	потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;				
$C_{ст}^{с,к,н,ф,місц}$	ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:		$C_{ст}^{с,к,н,ф,місц}$	ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:				

с		-ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;	с		-ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;	
к		-категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;	к		-категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;	
н		-індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);	н		індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);	
ф		-схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна);	ф		схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна);	
місц		-місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість).	місц		-місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість).	
3.2. Ставки плати за стандартне приєднання			3.2. Ставки плати за стандартне приєднання			Для ступенів стандартного приєднання, які пропонуються в КСР, немає сенсу застосувати коефіцієнт схеми електрозабезпечення. Відповідно до КСР стандартне приєднання передбачає приєднання споживачів на рівні напруги в точці приєднання 0,4 та 0,23 кВ, тому коефіцієнт ступеня напруги використовувати недоцільно. Відповідно до КСР стандартне приєднання передбачає приєднання споживачів III категорії надійності електропостачання, тому коефіцієнт категорії надійності електропостачання використовувати недоцільно.
$C_{ст}^{с,к,н,ф,місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_c \times K_{інд} \times K_k \times K_n \times K_\phi, \text{ тис. грн/кВт} \quad (2)$			$C_{ст}^{с,к,н,ф,місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_c \times K_{інд} \times K_k \times K_n \times K_\phi \times Kl, \text{ тис. грн/кВт} \quad (2)$			
де	$P_{базова_{ст}}^{місц}$	-питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до	де	$P_{базова_{ст}}^{місц}$	-питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена	

		цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;			згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;		Для сільської місцевості додатково вводиться коефіцієнт довжини К ₁ , який дорівнює 1,2, що враховує значну протяжність мереж в порівнянні з міськими мережами, та дозволяє привести у відповідність величину ставки для цієї категорії	
	К _с	коефіцієнт ступеня стандартного приєднання (додаток 10 до цієї Методики);		К _с	коефіцієнт ступеня стандартного приєднання (додаток 10 до цієї Методики);			
	К _{інд}	коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік;		К _{інд}	коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік;			

		K_k	коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);			K_k	коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);			
		K_n	коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);			K_n	коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);			
		K_ϕ	коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики).			K_ϕ	коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики).			
						K_L	Коефіцієнт довжини			
Відсутня				3.5. 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 під час проведення заходів державного контролю перевірку та аналіз наданих операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проєктної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників та призупинених приєднань у випадку, якщо понесені витрати ОСР перевищують плату за приєднання (за заявою замовника або невиконання ним умов договору та/або умов оплати за приєднання (зокрема витрати, на				Відповідно до пропозицій змін до КСР		

	<p>проектування, землевідведення, надання послуг за даними приєднаннями)), що відповідають критеріям стандартного приєднання.</p> <p>Проведення операторами систем розподілу розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, на виконання вимог пункту 1.4 глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.</p>	
4. Плата за нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу		
	<p>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 звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників та призупинених приєднань (за заявою замовника або невиконання ним умов договору та/або умов оплати за приєднання (зокрема витрати, на проектування, землевідведення, надання послуг за даними приєднаннями)), які за ознаками відповідають нестандартним приєднанням, 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</p>	Відповідно до пропозицій змін до КСР

	Методики (для кожної територіальної одиниці оператора системи розподілу).	
<p>4.8. За умови забезпечення замовником послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання розроблення та узгодження з оператором системи розподілу проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, плата за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу передбачає:</p> <p>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;</p> <p>складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу.</p> <p>При цьому сума витрат такого замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не</p>		

може перевищувати відповідну плату за нестандартне приєднання.		
5. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж		
<p>5.11. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання плата замовника за послугу з приєднання передбачає:</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж системи розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності, ставки плати за нестандартне приєднання потужності та складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж інших суб'єктів господарювання, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.</p>	<p>5.11. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання плата замовника за послугу з приєднання передбачає:</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж системи розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності, ставки плати за нестандартне приєднання потужності та складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж інших суб'єктів господарювання та/або ОСП, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.</p>	Редакційна правка
<p>6.1. Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої з урахуванням вимог Кодексу системи передачі.</p>		

<p>Сума витрат замовника, пов'язаних з розробленням та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) виключається із загальної величини плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі за умови безоплатної передачі оператору системи передачі такої проєктної документації з авторськими правами на неї.</p> <p>Підставою виключення суми витрат замовника, пов'язаних з виконанням проєктних робіт суб'єктом господарювання, який має право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, є надсилання замовником оператору системи передачі акта виконаних робіт на проєктування, що підтверджує виконання проєктних робіт у повному обсязі на підставі укладеного договору на виконання проєктно-вишукувальних робіт, додатком до якого є кошторис.</p>		
<p>6.2. Замовник має оплатити частину вартості плати за приєднання електроустановок до електричних мереж системи передачі оператору системи передачі в розмірі 10 євро за 1 кВт замовленої до приєднання потужності відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на день виставлення йому рахунка.</p> <p>Якщо замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання протягом 12 місяців з дня їх отримання забезпечив</p>		

<p>розроблення та узгодження з оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) та передав її оператору системи передачі, частина вартості плати за приєднання, сплачена замовником, зараховується як складова плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі.</p>		
<p>6.3. 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 після виконання робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики вносять зміни до договору про приєднання щодо зміни величини вартості надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.</p> <p>У разі якщо визначена відповідно до вимог цього пункту плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі є меншою ніж вартість частини плати за приєднання, сплачена замовником відповідно до пунктів 6.2 та 6.4 цієї глави, то після внесення змін до договору про приєднання щодо визначення плати за приєднання відповідно до абзацу першого</p>		

<p>цього пункту оператор системи передачі повертає замовнику частину вартості плати за приєднання, що, з урахуванням раніше здійснених замовником платежів, перевищує визначену в договорі про приєднання вартість плати за приєднання.</p> <p>Кошти, що були сплачені замовником, але фактично не використані для закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики, оператор системи передачі повертає замовнику протягом 10 робочих днів після підписання акту про надання послуги з приєднання на розрахунковий рахунок, зазначений в договорі про приєднання.</p>		
<p>6.4. У разі звернення замовника бронювання потужності до оператора системи передачі, з яким укладено договір про бронювання потужності, у строк, визначений таким договором, із заявою про приєднання електроустановок, схема видачі потужності яких заброньована за договором про бронювання потужності, плата за бронювання потужності, сплачена за договором про бронювання потужності, зараховується як складова плати за приєднання таких електроустановок.</p> <p>Вартість плати за бронювання потужності визначається оператором системи передачі в розмірі, еквівалентному 5 євро за 1 кВт потужності, що бронюється за договором про бронювання потужності, відповідно до офіційного курсу, встановленого Національним банком України на дату укладання договору про бронювання потужності.</p>		

Додаток 10
до Методики (порядку)
формування плати за приєднання
до системи передачі та системи розподілу

КОЕФІЦІЄНТ
ступеня стандартного приєднання K_c

Ступінь стандартн ого приєднан ня відповідн о до Кодексу систем розподілу	I	II	III	IV
K_c	0,8	1,0	1,2	1,5



**ВС ЕНЕРДЖІ
ІНТЕРНЕЙШНЛ**
Україна

ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»
Україна 01601, м. Київ, вул. Госпітальна, 4 А
тел.: +380 44 490 98 15, факс: +380 44 496 04 75
central@centraloffice.kiev.ua

Від 21 травня 2025р. № 18/2-25

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

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

Щодо надання доповнень до листа від 20 травня 2025р. №16/2-25
щодо зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»
та «Про затвердження Змін до Методики (порядку)
формування плати за приєднання до системи передачі
та системи розподілу»

ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл України» просить розглянути доповнення до листа щодо Зауважень та пропозицій до проекту, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу».

Додаток до листа:

1. Доповнення до листа від 20 травня 2025р. №16/2-25 щодо надання Зауважень та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу».

Директор технічного департаменту
ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»

Котельнікова Т.М.

**Доповнення до листа від 20 травня 2025р. №16/2-25 щодо надання
Зауважень та пропозицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта до проекту
постанови НКРЕКП до проекту постанови НКРЕКП Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування
плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»**

	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу			
2. Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж			
	<p>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:</p> <p>витрати на розробку проекту землеустрою;</p> <p>інші документально підтвердженні платежі, вимога щодо оплати яких визначена законодавством.</p>	<p>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:</p> <p>витрати на розробку проекту землеустрою;</p> <p>інші документально підтвердженні платежі, вимога щодо оплати яких визначена законодавством.</p> <p>В разі понесення витрат на здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок, після надання послуги з приєднання, дані витрати є витратами з надання з послуги з приєднання та відображуються у звіті НКРЕКП окремим розділом</p>	<p>Відповідно до внесених 15.04.2025 змін в КСР, ОСР, не залежно від реального строку, витраченого на землевідведення, строк надання послуги з приєднання не повинен перевищувати 180 календарних днів.</p> <p>«У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до</p>

			<p>закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання <u>послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів.</u></p> <p>(абзац другий пункту 4.2.4 із змінами, внесеними згідно з</p>
--	--	--	--

			<p>постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28.04.2021 р. N 717, у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 15.08.2023 р. N 1494)</p> <p><u>Підтвердженням здійснення ОСР заходів щодо відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики є зареєстроване в органах місцевого самоврядування клопотання про надання дозволу на розроблення проєкту землеустрою (у разі якщо земельна ділянка не сформована) або на розроблення технічної документації із землеустрою щодо встановлення меж частини земельної ділянки, на яку поширюватиметься право сервітуту або іншої землевпорядної документації</u></p>
--	--	--	---

			<p>(для сформованих земельних ділянок).</p> <p>(пункт 4.2.4 доповнено новим абзацом третім згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 15.04.2025 р. N 550)</p>
		<p>Первинне підключення в рамках надання послуги з приєднання, здійснюється без справляння плати.</p> <p>Витрати, пов'язані з наданням послуги з підключення відносяться на послуги з приєднання та відображаються в у звіті НКРЕКП окремим розділом загальною сумою з зазначенням кількості підключень</p>	<p>Підключення входить у надання послуги з і з підключення.</p> <p>4.8.5. Фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).</p> <p>Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику</p>

			<p>повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дати надання ОСР замовнику повідомлення з урахуванням вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 цього розділу.</p> <p>(пункт 4.8.5 у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28.04.2021 р. N 717)</p> <p>Підключення об'єкту здійснюється після укладання договору про розподіл.</p> <p>Дата підключення залежить від готовності об'єкта замовника і , в більшості випадків, дуже розбита в часі з наданням послуги з приєднання.</p>
--	--	--	---

*Директор технічного департаменту
ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»*

Котельнікова Т.М.

«_21_» __05__ 2025__ року

Додаток 4

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

	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу			
	<p>1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.</p> <p>При розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно - до повітряної лінії, розподільчого пункту та/або</p>	<p>1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.</p> <p>При розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності, що поділяються на такі блоки:</p> <p>до 50 кВт включно – до повітряної лінії напругою до 20 кВ включно,</p>	

	<p>трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно - до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт - до трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 35 кВ.</p>	<p>розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції напругою 6(10)-20 кВ відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <p>від 50 до 150 кВт – до розподільчої установки трансформаторної підстанції напругою 6(10)-20 кВ та/або повітряної лінії напругою 6(10)-20 кВ;</p> <p>від 150 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту напругою не нижче 10 (6, 20) кВ та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги не нижче 20 кВ;</p> <p>від 1000 кВт до 5000 кВт включно – до розподільчого пункту, відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання не нижче 10 (6, 20) кВ, та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 20 кВ;</p> <p>від 5000 кВт до 10000 кВт включно – до розподільчого устаткування напругою 35 кВ трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, напругою не нижче 35 кВ.</p> <p>від 10000 кВт – до трансформаторної підстанції або повітряної лінії напругою не нижче 110 кВ.</p>	
--	---	--	--

	<p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимального розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p> <p>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</p>	<p>У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо величина максимального розрахункової (прогнозованої) потужності (замовлена до приєднання потужність з урахуванням існуючої дозволеної до використання) та величина існуючої дозволеної до використання потужності знаходяться в межах одного підблока з кроком 25 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 150 кВт), з кроком 50 кВт (для блока з потужністю від 50 до 1000 кВт), з кроком 300 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт), з кроком 1000 кВт (для блока з потужністю від 5000 до 10000 кВт), з кроком 3000 кВт (для блока з потужністю від 10000 кВт).</p> <p>Пільгове застосування кроку замовником можливе не частіше одного разу на три роки.</p> <p>000 кВт), з кроком 100 кВт (для блока з потужністю від 1000 до 5000 кВт) та з кроком 500 кВт (для блока з потужністю від 5000 кВт).</p> <p>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</p>	
--	--	---	--

	<p>розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж здійснюється з дотриманням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення під час приєднання дотримання критерію «N-1».</p>	<p>частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких забезпечується замовлена категорія надійності електропостачання електроустановок замовника з урахуванням умов по величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження.</p> <p>У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, на напрузі у точці приєднання 35 кВ і вище розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж здійснюється з дотриманням вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1.00100227-101:2014 «Норми технологічного проектування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище» щодо забезпечення під час приєднання дотримання критерію «N-1».</p>	
--	--	--	--

	<div>3.1. Плата за стандартне приєднання $\Pi_{\text{ст}}$ розраховується за формулою</div> <div><div><div>$\Pi_{\text{ст}} = P_{\text{замовл}} \times C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,місц}}, \text{ тис. грн}$</div><div>(1)</div></div><div><table><tr><td>де</td><td>$P_{\text{замовл}}$</td><td>- потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;</td></tr><tr><td></td><td>$C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,місц}}$</td><td>- ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:</td></tr><tr><td></td><td>с</td><td>- ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;</td></tr><tr><td></td><td>к</td><td>- категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі -</td></tr></table></div></div>	де	$P_{\text{замовл}}$	- потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;		$C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,місц}}$	- ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:		с	- ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;		к	- категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі -
де	$P_{\text{замовл}}$	- потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;											
	$C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,місц}}$	- ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:											
	с	- ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;											
	к	- категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі -											
	<div>3.1. Плата за стандартне приєднання $\Pi_{\text{ст}}$ розраховується за формулою</div> <div><div><div><div>$\Pi_{\text{ст}} = P_{\text{замовл}} \times C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,місц}}, \text{ тис. грн}$</div><div>(1)</div></div><div><table><tr><td>де</td><td>$P_{\text{замовл}}$</td><td>- потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;</td></tr><tr><td></td><td>$C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,місц}}$</td><td>- ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:</td></tr><tr><td></td><td>с</td><td>- ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;</td></tr><tr><td></td><td>к</td><td>- категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;</td></tr></table></div></div></div>	де	$P_{\text{замовл}}$	- потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;		$C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,місц}}$	- ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:		с	- ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;		к	- категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;
де	$P_{\text{замовл}}$	- потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;											
	$C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,місц}}$	- ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:											
	с	- ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;											
	к	- категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;											

		ПУЕ), заявлена замовником;		н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);	Напруга приєднання 6(10)20 кВ для стандартного приєднання відсутня
	н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);		ф	- схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна);	
	ф	- схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна);		місц	- місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість).	
	місц	- місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість).				
	4.8. За умови забезпечення замовником послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання розроблення та узгодження з оператором системи розподілу проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, плата за		4.8. За умови забезпечення замовником послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання розроблення та узгодження з оператором системи розподілу проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, плата за			

	<p>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 проєктної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу. При цьому сума витрат такого замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну плату за нестандартне приєднання.</p>	<p>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 проєктної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу. При цьому сума витрат такого замовника, пов'язаних з виконанням проєктування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну складову платиу за нестандартне приєднання.</p>	<p>Приведення у відповідність змінам в Кодекс систем розподілу</p>
<p><u>Додаток 6</u> <u>до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу</u></p>			
	Внести зміни по розрахунку коефіцієнта	Вивести на підставі статистичних даних.	Загальний підсумок, при застосуванні коефіцієнта, повинен приводити до

			первинного результату. При виконанні розрахунків з застосуванням діючих коефіцієнтів на базу розрахунку ставки, ми отримуємо від'ємний результат.
--	--	--	---

*Директор технічного департаменту
ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»*

Котельнікова Т.М.

«_20_» __05__ 2025__ року



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Запорізьке шосе, 22
м. Дніпро, 49111, Україна

20.05.2025 № 23429/1001

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

*Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 08 травня 2025 про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

Цей лист з додатками надіслано на e-mail: kichkovskyi@nerc.gov.ua.

Додатки:

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

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

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



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (056) 790 99 00

+ 38 (067) 790 99 00

+ 38 (066) 790 99 00

+ 38 (063) 790 99 00

для юридичних клієнтів:

+ 38 (067) 522 21 12

**Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проекту, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи
передачі та системи розподілу»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу		
1. Загальні положення		
В цей пункт зміни не вносилися	<p>1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики:</p> <p>...</p> <p>У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <p>надані послуги з приєднання у звітному місяці;</p> <p>триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;</p> <p>відмови у наданні послуги з приєднання;</p> <p>заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році);</p> <p>припинені стандартні та нестандартні приєднання за заявою Замовника або невиконання ним умов договору та/або умов оплати за приєднання (зокрема витрати, на проєктування, землевідведення, надання послуг за даними приєднаннями).</p> <p>...</p>	<p>Згідно пропозицій до п.4.3.6 КСР:</p> <p>Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими витрачені кошти ОСР та/або замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення або завершення проєктування). Такі приєднання не враховуються при розрахунку дефіциту/профіциту.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
2. Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж		
	<p>2.2. До фактичних капітальних витрат належать:</p> <p>отримання від незалежної експертної організації (експерта) висновку щодо обґрунтованості технічних умов на приєднання;</p> <p>формування витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно;</p> <p>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);</p> <p>здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики;</p> <p>експертиза проєктів;</p> <p>будівельно-монтажні (включно з ввідним пристроєм та комутаційним ввідним апаратом (комутаційними ввідними апаратами)) та пусконаладжувальні роботи;</p> <p>понесені витрати ОСР за припинені приєднання, якщо понесені витрати перевищують сплачену плату за приєднання (частину плати за приєднання);</p>	<p>Пунктом 4.5.10. останній абзац Кодексу запропоновані ОСР зміни.</p> <p>Пунктом 4.4.2 Кодексу систем розподілу передбачено, що в заяві про приєднання зазначаються номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно. Крім того, до заяви про приєднання додається копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно.</p> <p>Коректність (достовірність) внесених даних у заяву про приєднання ОСР може перевірити тільки шляхом формування витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, що є платною послугою, затрати на отримання якої покладені на ОСР.</p> <p>Враховуючи зазначене вище, дані затрати мають бути враховані при розрахунку вартості приєднання електроустановок до електричних мереж та оператора системи розподілу, що складається з фактичних капітальних витрат.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП		Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП		Обґрунтування																							
		витрати на підключення електроустановок замовника до електричної мережі																									
3. Плата за стандартне приєднання																											
3.1. Плата за стандартне приєднання $P_{\text{ст}}$ розраховується за формулою		3.1. Плата за стандартне приєднання $P_{\text{ст}}$ розраховується за формулою		Для ступенів стандартного приєднання, які пропонуються в КСР, немає сенсу застосувати коефіцієнт схеми електрозабезпечення. Відповідно до КСР стандартне приєднання передбачає приєднання споживачів на рівні напруги в точці приєднання 0,4 та 0,23 кВ, тому коефіцієнт ступеня напруги використовувати недоцільно.																							
<table><tr><td colspan="2">$P_{\text{ст}} = P_{\text{замовл}} \times C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,міщ}}, \text{ тис. грн} \quad (1)$</td></tr><tr><td>де $P_{\text{замовл}}$</td><td>-потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;</td></tr><tr><td>$C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,міщ}}$</td><td>-ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:</td></tr><tr><td>с</td><td>-ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;</td></tr><tr><td>к</td><td>-категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;</td></tr><tr><td>н</td><td>-індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);</td></tr></table>		$P_{\text{ст}} = P_{\text{замовл}} \times C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,міщ}}, \text{ тис. грн} \quad (1)$				де $P_{\text{замовл}}$	-потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;	$C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,міщ}}$	-ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:	с	-ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;	к	-категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;	н	-індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);	<table><tr><td colspan="2">$P_{\text{ст}} = P_{\text{замовл}} \times C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,міщ}}, \text{ тис. грн} \quad (1)$</td></tr><tr><td>де $P_{\text{замовл}}$</td><td>-потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;</td></tr><tr><td>$C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,міщ}}$</td><td>-ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:</td></tr><tr><td>с</td><td>-ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;</td></tr><tr><td>к</td><td>-категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;</td></tr><tr><td>н</td><td>-індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);</td></tr></table>		$P_{\text{ст}} = P_{\text{замовл}} \times C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,міщ}}, \text{ тис. грн} \quad (1)$		де $P_{\text{замовл}}$	-потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;	$C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,міщ}}$	-ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:	с	-ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;	к	-категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;
$P_{\text{ст}} = P_{\text{замовл}} \times C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,міщ}}, \text{ тис. грн} \quad (1)$																											
де $P_{\text{замовл}}$	-потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;																										
$C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,міщ}}$	-ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:																										
с	-ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;																										
к	-категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;																										
н	-індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);																										
$P_{\text{ст}} = P_{\text{замовл}} \times C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,міщ}}, \text{ тис. грн} \quad (1)$																											
де $P_{\text{замовл}}$	-потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;																										
$C_{\text{ст}}^{\text{с,к,н,ф,міщ}}$	-ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:																										
с	-ступінь стандартного приєднання відповідно до Кодексу систем розподілу;																										
к	-категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (далі - ПУЕ), заявлена замовником;																										
н	-індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4(0,23); 6(10)20);																										

Редакція проекту рішення НКРЕКП			Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП			Обґрунтування	
	ф	-схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна);		ф	-схема електрозабезпечення (однофазна або трифазна);		
	місц	-місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість).		місц	-місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість).		
3.2. Ставки плати за стандартне приєднання			3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст}^{с,к,н,ф,місц}$ затверджуються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою			<p>Для ступенів стандартного приєднання, які пропонуються в КСР, немає сенсу застосувати коефіцієнт схеми електрозабезпечення.</p> <p>Відповідно до КСР стандартне приєднання передбачає приєднання споживачів на рівні напруги в точці приєднання 0,4 та 0,23 кВ, тому коефіцієнт ступеня напруги використовувати недоцільно.</p> <p>Відповідно до КСР стандартне приєднання передбачає приєднання споживачів III категорії надійності електропостачання, тому коефіцієнт категорії надійності електропостачання використовувати недоцільно.</p> <p>Для сільської місцевості додатково вводиться коефіцієнт довжини K_l, який дорівнює 1,2, що враховує значну протяжність мереж в порівнянні з міськими мережами, та дозволяє привести у відповідність величину ставки для цієї категорії</p>	
$C_{ст}^{с,к,н,ф,місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_c \times K_{інд} \times K_k \times K_n \times K_\phi, \text{ тис. грн/кВт} \quad (2)$			$C_{ст}^{с,к,н,ф,місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_c \times K_{інд} \times K_k \times K_n \times K_\phi \times K_l, \text{ тис. грн/кВт} \quad (2)$				
де	$P_{базова_{ст}}^{місц}$	-питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;	де	$P_{базова_{ст}}^{місц}$	-питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;		
	K_c	коефіцієнт ступеня стандартного приєднання (додаток 10 до цієї Методики);		K_c	коефіцієнт ступеня стандартного приєднання (додаток 10 до цієї Методики);		
	$K_{інд}$	коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на					

Редакція проекту рішення НКРЕКП				Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП				Обґрунтування	
			розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік;		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). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік;			
		K _к	коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);						
		K _н	коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23),		K _к	коефіцієнт категорії надійності електропостачання			

Редакція проекту рішення НКРЕКП				Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП				Обґрунтування	
			6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);			(додаток 3 до цієї Методики);			
		K _ф	коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики).		K _н	коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);			
					K _ф	коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики);			
					K _L	Коефіцієнт довжини			
В цей пункт зміни не вносилися				3.5. 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 під час проведення заходів державного контролю перевірку та аналіз наданих операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.4 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проектної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників та призупинених приєднань у випадку, якщо понесені витрати ОСР перевищують плату за приєднання (за заявою замовника або невиконання ним умов договору та/або умов оплати за приєднання (зокрема витрати, на				Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими витрачені кошти ОСР та/або замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення або завершення проектування). Такі приєднання не враховуються при розрахунку дефіциту/профіциту.	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	<p>проектування, землевідведення, надання послуг за даними приєднаннями)), що відповідають критеріям стандартного приєднання.</p> <p>Проведення операторами систем розподілу розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, на виконання вимог пункту 1.4 глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.</p>	
4. Плата за нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу		
В цей пункт зміни не вносилися	<p>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 звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників та призупинених приєднань (за заявою замовника або невиконання ним умов договору та/або умов оплати за приєднання (зокрема витрати, на проектування, землевідведення, надання послуг за даними приєднаннями)), які за ознаками відповідають нестандартним приєднанням, 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</p>	<p>Станом на сьогодні, «зависла» значна кількість приєднань за якими витрачені кошти ОСР та/або замовником не сплачена в повному обсязі плата за приєднання (після процедури землевідведення або завершення проектування). Такі приєднання не враховуються при розрахунку дефіциту/профіциту.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	територіальної одиниці оператора системи розподілу).	
5. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж		
<p>5.11. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання плата замовника за послугу з приєднання передбачає:</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності, ставки плати за нестандартне приєднання потужності та складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж інших суб'єктів господарювання, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.</p>	<p>5.11. У випадках, визначених Кодексом систем розподілу, якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу здійснюється на підставі багатостороннього договору про приєднання плата замовника за послугу з приєднання передбачає:</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності, ставки плати за нестандартне приєднання потужності та складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж системи передачі, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією;</p> <p>складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж інших суб'єктів господарювання та/або ОСП, яка визначається згідно з узгодженою проєктно-кошторисною документацією.</p>	<p>Редакційна правка</p>