



**ДТЕК Донецькі
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Запорізьке шосе, 22
м. Дніпро, Дніпропетровська обл.
49107, Україна

АТ «ПУМБ», м. Київ
МФО 334851
код ЄДРПОУ 00131268
IBAN UA473348510000000002600149948

04.04.2024 № 45/5182
На № _____ від _____

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

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

Щодо надання пропозицій

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» направляє на розгляд Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) пропозиції щодо внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передач та системи розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965.

Додатки:

1. Пропозиції змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передач та системи розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965.

Операційний директор

Д.В. Шпуталов

Амельницький І.А.
Тел +38(050)4775143

dtek-dem.com.ua



№12419/1-24 від 08.04.2024

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	Пропозиції	Обґрунтування
Постанова «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»		
2. Після введення в експлуатацію системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та видачі НКРЕКП відповідного розпорядчого документу оператор системи передачі та оператори систем розподілу (далі разом – оператори систем) мають забезпечити у дослідному режимі наповнення інформацією систему моніторингу приєднань через особисті кабінети операторів систем в обсязі, визначеному у додатку 1 до Методики.	2. Через 6 місяців після введення в експлуатацію системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та видачі НКРЕКП відповідного розпорядчого документу оператор системи передачі та оператори систем розподілу (далі разом – оператори систем) мають забезпечити у дослідному режимі наповнення інформацією систему моніторингу приєднань через особисті кабінети операторів систем в обсязі, визначеному у додатку 1 до Методики.	Для можливості ознайомлення з принципами роботи системи моніторингу та в подальшому коректному наповненню системи інформацією
відсутній	3. Встановити на період 2024-2025 рр для всіх операторів системи розподілу розрахунок ставок (для стандартного та нестандартного приєднання) за приєднання із застосуванням питомої вартості приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника (Пбаз).	Необхідно встановлення терміну на розрахунок Пбаз із застосуванням питомої вартості приєднання 1 кВт потужності
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу		
1. Загальні положення		
1.3. Ставки плати за стандартне приєднання, ставки плати за лінійну частину приєднання та ставки плати за нестандартне приєднання потужності щорічно розраховуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням СОУ-Н МЕРВ 45.2-37472933-44:2016 «Укрупнені показники	1.3. ...	

<p>вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми», затверджуються та оприлюднюються НКРЕКП на своєму офіційному вебсайті до початку розрахункового періоду.</p> <p>Ставки плати за лінійну частину приєднання розраховуються та затверджуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва електричних мереж, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника, відповідно до наданої операторами систем розподілу станом на 01 вересня поточного року інформації щодо коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до переліку територіальних одиниць.</p>	<p>Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника, відповідно до наданої операторами систем розподілу станом до 1 вересня поточного року інформації щодо коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до переліку територіальних одиниць.</p>	<p>Приведення у відповідність між собою пунктів Методики</p>
<p>1.4. Розрахунок ставок на стандартне приєднання проводиться без урахування витрат, понесених під час надання послуги з приєднання, за якою здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання.</p>		
<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>Залишити редакцію без змін (в частині термінів надання інформації)</p> <p>1.4. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє</p>	<p>Фактичний звітний період не співпадає з бухгалтерським періодом закриття виконаних робіт. Зміна терміну подання звіту до НКРЕПІ призведе до надання некоректних звітних даних,</p>

<p>станом на останнє число звітнього місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним;</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу центрального апарату НКРЕКП, а також на електронну адресу НКРЕКП energo2@nerc.gov.ua.</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>Оператори систем розподілу щороку до 01 жовтня вересня надають до НКРЕКП у спосіб, зазначений у цьому пункті, інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні</p>	<p>число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1 - 63 та 109 - 125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.</p> <p>У звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <p>...</p>	<p>так як до 10 числа наступного місяця в системах обліку підприємства ще не буде у повному обсязі фактуровано та закрито витрати.</p>
--	---	--

дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами **3 та 12** цієї Методики.

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

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

	1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.	
відсутній	<p>У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення III 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 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> <ul style="list-style-type: none"> – 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; – 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; – 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>Приведення у відповідність до КСР.</p> <p>Необхідно уточнити типи електричних мереж (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), відповідно до яких має визначатися відстань лінійної частини приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», залежно від величини заявленої до приєднання потужності</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 «під ключ», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких буде забезпечуватись електрозабезпечення електроустановок замовника за I або II категорією надійності електропостачання з урахуванням умов по величині потужності, замовленої до приєднання.</p>	
3. Плата за стандартне приєднання		
відсутній	3.1. Плата за стандартне приєднання $P_{ст}$ розраховується за формулою	
	$P_{ст} = P_{замовл} \times C_{ст}^{к.н.ф.місц}, \text{ тис. грн, (1)}$	
	де $P_{замовл}$ -потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, за винятком існуючої потужності, кВт. У разі зміни категорії надійності	Необхідно чітко визначити, що при зміні технічних параметрів для розрахунку вартості приєднання має враховуватися різниця між величиною максимального розрахункового навантаження та існуючою дозволеною

	<p>електропостачання, ступеня напруги або зміни точки приєднання за ініціативою замовника, до розрахунку приймається повна заявлена до приєднання потужність електроустановок.</p> <p>...</p>	<p>потужністю, за винятком, коли відбувається зміна категорії надійності електропостачання, ступеня напруги або зміна точки приєднання за ініціативою замовника.</p>
<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст}^{к,н,ф,місц}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:</p> $C_{ст}^{к,н,ф,місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_{інд} \times K_k \times K_n \times K_{ф, тис \text{ грн/кВт}}$ <p>$P_{базова_{ст}}^{місц}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;</p> <p>$K_{інд}$ - 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;</p> <p>K_k - коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);</p>	<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст}^{к,н,ф,місц}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:</p> $C_{ст}^{к,н,ф,місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_{інд} \times K_k \times K_n \times K_{ф, тис \text{ грн/кВт}}$ <p>$P_{базова_{ст}}^{місц}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розрахована відповідно до методики (додаток ...) та затверджена додатком ...</p>	<p>Методика розрахунку $P_{баз}$ не оприлюднена, необхідно з'ясувати питання розрахунку ставок плати за приєднання, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - методики приведення вартості будівництва у тис.грн/км лінії в тис.грн/кВт; - методики індексації показників СОУ-Н МЕВ 45.2-37472933-44:2016, визначених станом на 01.04.2015р до поточних цін; - застосування коефіцієнтів одночасності, а саме для якої кількості та типу жител; <p>Також звертаємо увагу, що у великих містах відповідно до норм проектування в умовах багатоповерхової забудови заборонено будівництво ПЛ, тому в розрахунку $P_{базова_{ст}}^{місц}$ для міста необхідно враховувати і показники для будівництва КЛ</p>

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

Кф - коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики);

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

$$\Delta_B^{місц} = \left[\sum_i P_i^{стмісц} - \sum_i B_{факт.кап_i}^{стмісц} \times (K_{оптст}^{місц} - K_{дд}), \text{ тис грн} \right]$$

де $\sum_i P_i^{стмісц}$ - сума коштів, що надійшли як плата за стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками граfi 27 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);

3.3.
...

Вилучити Кдд з формули

Недостовірність даних не має впливати на розрахунок дефіциту-профіциту

Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.

<p>$\sum_i V_{\text{факт.кз}}^{\text{ст.міст}}$ - сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).</p>		
--	--	--

$K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}}$

- коефіцієнт оптимізації витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних присдань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період для міської та сільської місцевості, який розраховується за формулою

$$K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}} = \frac{\sum_j V_{\text{факт.кап.}j}^{\text{ст.місц.ан}}}{\sum_j V_{\text{факт.кап.}j}^{\text{ст.місц.}}},$$

 $V_{\text{факт.кап.}j}^{\text{ст.місц.ан}}$

- фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне присдання (за об'єктами замовників, присдання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного

<div data-bbox="129 395 273 462">Вст місц факт.кап; -</div> <div data-bbox="318 68 604 1433">приєднання, по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави з урахуванням результатів аналізу, тис. грн (без ПДВ); фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (значення за рядками графи 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави, тис. грн (без ПДВ);</div>		
--	--	--

<div> <div>Кдд</div> <div>- відношення кількості приєднань, щодо яких виявлено* надання до НКРЕКП недостовірних даних, до загальної кількості завершених у базовому періоді послуг з приєднань/по яким надавалася до НКРЕКП інформація**, %</div> <div> <div>до 0,5 (включно)</div> <div>0,05</div> </div> <div> <div>від 0,5 до 1,5 (включно)</div> <div>0,10</div> </div> <div> <div>1,5 до 3 (включно)</div> <div>0,15</div> </div> <div> <div>більше 3</div> <div>0,20</div> </div> <div>Примітки:</div> <div>* – у звіті щодо надання послуг з приєднань за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, що наданий оператором системи до 01 лютого/ в інформації для розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів</div> </div>	<div>Кдд - видалити</div>	<div>Недостовірність даних не має впливати на розрахунок дефіциту-профіциту</div> <div>Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.</div>
--	---------------------------	--

<p>щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж) ** – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.</p>		
<p>3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.</p> <p>Додатково проводиться окремий аналіз не менш як по п'яти кошторисах з найбільшими витратами:</p> <p>для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом;</p> <p>для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом.</p> <p>У разі, якщо фактична кількість наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу</p>	<p>3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.</p> <p>Додатково проводиться окремий аналіз по кошторисах виконаних приєднань господарським і підрядним способами з найбільшими усередненими витратами:</p> <p>по шість кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом з найбільшими та найменшими витратами (по 3 кошториси з кожної групи);</p> <p>по шість кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей,</p>	<p>Пропонуємо для розрахунку $K_{\text{опт}}$ збільшити кількість критеріїв для аналізу кошторисів виконаних приєднань, що дозволить зробити даний коефіцієнт більш точним (достовірним).</p>

<p>виконання та/або місцевості менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді.</p> <p>Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, у разі наявності в оператора системи розподілу профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, визначених згідно з вимогами цієї Методики без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.</p> <p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено</p>	<p>виконаних господарським способом з найбільшими та найменшими витратами (по 3 кошториси з кожної групи).</p> <p>У разі якщо кошториси, згідно з якими проведено аналіз не є типовими щодо групи кошторисів, щодо яких проводиться аналіз, за зверненням ОСР проводиться аналіз по додаткових типових проектах.</p> <p>Вартісні показники на матеріали та обладнання, які враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1.</p> <p>Вартісні показники доводяться до ОСР до 10 січня поточного року на поточний рік, з вказанням джерел формування таких цін. Вартісні показники публікуються на сайті НКРЕКП.</p> <p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу та з урахуванням цін від виробника згідно договору закупки, підтвердженими товарними накладними, комерційними пропозиціями та обумовленими технічними характеристиками проектно-кошторисної документації.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської</p>	<p>Немає точної інформації по вартості матеріалів та обладнання, якою можливо б було користуватися при закупівлі матеріалів та складанні договорів на придбання даних матеріалів та обладнання.</p>
--	---	---

в базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, за якими проводився аналіз.	місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, за якими проводився аналіз. Результати аналізу, що утворюються за рахунок різниці між вартістю матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, та вартісними показниками, повинні враховувати всі відхилення вартостей, як від'ємні так і плюсові значення. У разі отримання плюсового значення, визнати результати аналізу такими, що дорівнюють 1.	Уточнення щодо застосування Копт.
--	--	-----------------------------------

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

<p>5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» Пнст розраховується за формулою</p> $П_{нст} = P_{заявл} \times C_{нст}^{К.Н.ЗТТ.Місц.СВ} + I_M \times C_{лін}^{Л.Н.З} \quad (6)$ <p>$P_{заявл}$ - потужність електроустановок замовника, заявлена до приєднання/ замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб;</p>	<p>5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» Пнст розраховується за формулою</p> $П_{нст} = P_{заявл} \times C_{нст}^{К.Н.ЗТТ.Місц.СВ} + I_M \times C_{лін}^{Л.Н.З} \quad (6)$ <p>$P_{заявл}$ - потужність, заявлена до приєднання електроустановок замовника, за винятком існуючої потужності, кВт/замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб. У разі зміни категорії надійності електропостачання, ступеня напруги або зміни точки</p>	<p>Необхідне уточнення щодо визначення $P_{заявл}$ для уникнення невизначеності при розрахунку плати за приєднання</p>
---	---	---

....		
<p>5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}}$ для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} = P_{\text{базова}_{\text{нст}}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{місц}} \times K_{\text{зтт}}^i \times K_{\text{інд}}^i, \text{ тис грн/кВт}$ <p>(7)</p> <p>де $P_{\text{базова}_{\text{н}}}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка встановлюється на рівні 3,48 тис. грн/кВт станом на 01 січня 2025 року;</p> <p>$K_{\text{к}}$ - коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);</p> <p>$K_{\text{н}}$ - коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (110(154)/35/20(10)6/0,4(0,23) кВ) (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>$K_{\text{місц}}$ - коефіцієнт, що враховує місцезнаходження електроустановок замовника (міська або сільська місцевість), визначається згідно з додатком 6 до цієї Методики;</p> <p>$K_{\text{зтт}}^i$ - коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи</p>	<p>5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}}$ для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} = P_{\text{базова}_{\text{нст}}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{місц}} \times K_{\text{зтт}}^i \times K_{\text{інд}}^i, \text{ тис грн/кВт}$ <p>(7)</p> <p>де $P_{\text{базова}_{\text{н}}}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка встановлюється на рівні 3,48 тис. грн/кВт станом на 01 січня 2019 року</p> <p>К інд з 2019 року до поточного;</p> <p>...</p>	<p>3,48 був затверджений Постановою НКРЕКП від 18.12.2018 №1965.</p>

<p>розподілу, який розраховується за формулою 8 цієї Методики;</p> <p>$K_{\text{інд}}$ - коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, його застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік.</p>		
<p>5.5. Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання $C_{\text{лін}}^{\text{л.н.зем}}$ визначається з урахуванням укрупнених показників вартості за формулою</p> $C_{\text{лін}}^{\text{л.н.зем}} = \frac{B_{\text{укр}}}{1000} \times K_{\text{інд}} \times K_{\text{зем}}, \text{ тис. грн/м} \quad (1)$		
<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{нст}}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{\text{нст}} = \sum_i P_i^{\text{нст}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}} \times (K_{\text{опт}_{\text{нст}}} - K_{\text{дд}}), \text{ тис грн} \quad (11)$	<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{нст}}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{\text{нст}} = \sum_i P_i^{\text{нст}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}} \times (K_{\text{опт}_{\text{нст}}} - K_{\text{дд}}), \text{ тис грн} \quad (11)$	

д $\sum_i \Pi_i^{\text{нст}}$ -сума коштів, що надійшли
 е як плата за нестандартне
 приєднання (за об'єктами
 замовників, приєднання
 яких завершено у базовому
 періоді), (сумарне
 значення за рядками граfi
 27 додатка 1 до цієї
 Методики), тис. грн (без
 ПДВ);

$\sum_i B_{\Phi}^{\text{нст}}$ -сума фактичних
 капітальних витрат,
 понесених під час надання
 послуг з нестандартних
 приєднань (за об'єктами
 замовників, приєднання
 яких завершено у базовому
 періоді) та підтверджених
 актами виконаних робіт,
 (сумарне значення за
 рядками граfi 101 додатка
 1 до цієї Методики), тис.
 грн (без ПДВ).

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

$$K_{\text{опт.нст}} = \frac{\sum_j B_{\text{факт.кап.}j}^{\text{нст.ан}}}{\sum_j B_{\text{факт.кап.}j}^{\text{нст}}},$$

....

<p>д $\sum_j B_{\Phi}^{nc}$-сума фактичних е капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (з урахуванням результатів аналізу), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики;</p> <p>$\sum_j B_{\Phi}^{nc}$-сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (значення за рядками граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики.</p> <p>К_{дд} коефіцієнт достовірності даних, який становить відношення кількості приєднань, щодо яких виявлено* надання до НКРЕКП недостовірних даних,</p>	<p>видалити</p>	<p>Недостовірність даних не має впливати на розрахунок дефіциту-профіциту</p>
--	-----------------	---

<div>до загальної кількості завершених у базовому періоді послуг з приєднань/по яким надавалася до НКРЕКП інформація**, %</div> <table><tr><td>до 0,5 (включно)</td><td>0,05</td></tr><tr><td>від 0,5 до 1,5 (включно)</td><td>0,10</td></tr><tr><td>від 1,5 до 3 (включно)</td><td>0,15</td></tr><tr><td>більше 3</td><td>0,20</td></tr></table> <div>Примітки: * – у звіті щодо надання послуг з приєднань за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, що наданий оператором системи до 01 лютого/в інформації для розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж) ** – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.</div>	до 0,5 (включно)	0,05	від 0,5 до 1,5 (включно)	0,10	від 1,5 до 3 (включно)	0,15	більше 3	0,20		Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.
до 0,5 (включно)	0,05									
від 0,5 до 1,5 (включно)	0,10									
від 1,5 до 3 (включно)	0,15									
більше 3	0,20									
5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації (Копт нст) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на	5.7. 									

підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання.

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

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

Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, у разі наявності в оператора системи розподілу профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, визначених згідно з вимогами цієї Методики без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.

~~Окремо проводиться аналіз по п'яти кошторисах нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами.~~

Аналіз проводиться по кошторисах з найбільшими витратами:

по п'ять кошторисів для нестандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом;

по п'ять кошторисів для нестандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом.

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

Результати аналізу, що утворюються за рахунок різниці між вартістю матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, та вартісними показниками, повинні враховувати всі відхилення вартостей, як від'ємні так і плюсові значення. У разі отримання плюсового значення, визнати результати аналізу такими, що дорівнюють 1.

Вартісні показники доводяться до ОСР до 10 січня поточного року на поточний рік, з вказанням джерел формування таких цін. Вартісні показники публікуються на сайті НКРЕКП.

В розрахунку не врахована різниця вартості обладнання та відсоткове співвідношення робіт, виконаних підрядним або господарським способом. Відсоток приєднань виконано господарським способом, при якому вартість робіт, матеріалів та обладнання має незначне відхилення від вартості, яка затверджена НКРЕКП, що впливає на коефіцієнт оптимізації ($K_{\text{опт}_{\text{нст}}}^{\text{міст}}$)

<p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.</p>	<p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу та з урахуванням цін від виробника згідно договору закупки, підтвердженими товарними накладними, комерційними пропозиціями та обумовленими технічними характеристиками проектно-кошторисної документації.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку (окремо за способом виконання робіт та за місцевістю) для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.</p>	<p>Немає точної інформації по вартості матеріалів та обладнання, якою можливо б було користуватися при закупівлі матеріалів та складанні договорів на придбання даних матеріалів та обладнання.</p> <p>Інфляція стосується як дефіцитних так і профіцитних приєднань, тому пропонуємо залишити в діючій редакції.</p> <p>Уточнення щодо застосування Копт.</p>
<p>Додаток 1 викласти у новій редакції, що додається, у форматі Excel</p>	<p>Колонки 69-74 стосовно проектування та колонки 82,84,86,88 вартість Створеної потужності не додавати у звітність</p>	<p>Колонки 69-74 стосовно проектування та колонки 82,84,86,88 вартість Створеної потужності не додавати у звітність в зв'язку неможливістю відображення таких даних кожного місяця в програмних комплексах.</p> <p>Також просимо надати роз'яснення до заповнення звітності (додатку 1).</p>



**ДТЕК Дніпропетровський
Електромережі**

Оперируюча енерго-
компанія

ДТЕК Дніпропетровський Електромережі
пр. С. Потоцького, 22
м. Д. 49007, Дніпро
тел.: 050 066 3035/3030
факс: +38 057 373 3033

03.04.2024 № 20/007-10011

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сфері
енергетики та комунальних послуг
вул. Чкалова, 10, м. Київ, 01070

На виході надано записку про надання інформації

до прес-служби компанії ДТЕК ДНП

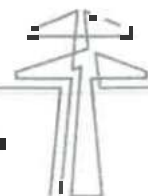
Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 25 березня 2024 року про здійснення
трансферу власності регуляторської діяльності – повідомлення НКРЕКП про створення Західної
Мережевої (південної) функціональної плати за приєднання до системи передачі та розподілу
енергії (ЗМФ), ДТЕК ДНП ГОЛОВНИЙ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІВНИЙ ЦЕНТР ЗАХІДНОЇ МЕРЕЖЕВОЇ
ФУНКЦІОНАЛЬНОЇ ПЛАТИ (ЗМФ) повідомляє про надання інформації у вказану

Тривалість надання інформації становить п'ять кілобайтів інформації за безоплатною.

Додаток: Зовнішня інформація – 20 арк.

Голова,
Керівник департаменту і
регуляторних питань

Сергій МАЛОВ



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

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
Постанова «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»		
2. Після введення в експлуатацію системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та видачі НКРЕКП відповідного розпорядчого документу оператор системи передачі та оператори систем розподілу (далі разом – оператори систем) мають забезпечити у дослідному режимі наповнення інформацією систему моніторингу приєднань через особисті кабінети операторів систем в обсязі, визначеному у додатку 1 до Методики.	2. Через 6 місяців після введення в експлуатацію системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та видачі НКРЕКП відповідного розпорядчого документу оператор системи передачі та оператори систем розподілу (далі разом – оператори систем) мають забезпечити у дослідному режимі наповнення інформацією систему моніторингу приєднань через особисті кабінети операторів систем в обсязі, визначеному у додатку 1 до Методики.	Для можливості ознайомлення з принципами роботи системи моніторингу та в подальшому коректному наповненню системи інформацією
Абзац відсутній	3. Встановити на період 2024-2025 рр для всіх операторів системи розподілу розрахунок ставок (для стандартного та нестандартного приєднання) за приєднання із застосуванням питомої вартості приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника (Пбаз).	Необхідно встановлення терміну на розрахунок Пбаз із застосуванням питомої вартості приєднання 1 кВт потужності
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу		
1. Загальні положення		
1.3. Ставки плати за стандартне приєднання, ставки плати за лінійну частину приєднання та ставки плати за нестандартне приєднання потужності щорічно розраховуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням СОУ-Н МЕВ 45.2-37472933-44:2016 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6	1.3. ...	

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми», затверджуються та оприлюднюються НКРЕКП на своєму офіційному вебсайті до початку розрахункового періоду.</p> <p>Ставки плати за лінійну частину приєднання розраховуються та затверджуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва електричних мереж, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника, відповідно до наданої операторами систем розподілу станом на 01 вересня поточного року інформації щодо коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до переліку територіальних одиниць.</p>	<p>Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника, відповідно до наданої операторами систем розподілу станом до 1 вересня поточного року інформації щодо коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до переліку територіальних одиниць.</p>	<p>Приведення у відповідність між собою пунктів Методики</p>
<p>1.4. Розрахунок ставок на стандартне приєднання проводиться без урахування витрат, понесених під час надання послуги з приєднання, за якою здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання.</p>		
<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>Залишити редакцію без змін (в частині термінів надання інформації)</p> <p>1.4. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє</p>	<p>Фактичний звітний період не співпадає з бухгалтерським періодом закриття виконаних робіт. Зміна терміну подання звіту до НКРЕП призведе до надання некоректних звітних</p>

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>станом на останнє число звітнього місяця нарастаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним;</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу центрального апарату НКРЕКП, а також на електронну адресу НКРЕКП energo2@nerc.gov.ua.</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>Оператори систем розподілу щороку до 01 жовтня надають до НКРЕКП у спосіб, зазначений у цьому пункті, інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою,</p>	<p>число звітнього кварталу нарастаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1 - 63 та 109 - 125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.</p> <p>У звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <p>...</p>	<p>даних, так як до 10 числа наступного місяця в системах обліку підприємства ще не буде у повному обсязі фактуровано та закрито витрати.</p>

Зміст положень проєкту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проєктну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p>Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.</p>		

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
	<p>1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.</p>	
<p>відсутній</p>	<p>У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення III 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 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> <ul style="list-style-type: none"> – 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; – 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; – 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>Приведення у відповідність до КСР. Необхідно уточнити типи електричних мереж (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), відповідно до яких має визначатися відстань лінійної частини приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», залежно від величини заявленої до приєднання потужності</p>

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
	<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 «під ключ», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких буде забезпечуватись електрозабезпечення електроустановок замовника за I або II категорією надійності електропостачання з урахуванням умов по величині потужності, замовленої до приєднання.</p>	
3. Плата за стандартне приєднання		
відсутній	<p>3.1. Плата за стандартне приєднання $P_{ст}$ розраховується за формулою</p> $P_{ст} = P_{замовл} \times C_{ст}^{к.н.ф.місц}, \text{ тис. грн. (1)}$ <p>де $P_{замовл}$ - потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, за винятком існуючої потужності, кВт. У разі зміни категорії надійності електропостачання, ступеня напруги або зміни точки приєднання за ініціативою замовника, до розрахунку приймається повна</p>	<p>Необхідно чітко визначити, що при зміні технічних параметрів для розрахунку вартості приєднання має враховуватися різниця між величиною максимального розрахункового навантаження та існуючою дозволеною потужністю, за винятком, коли відбувається зміна категорії надійності електропостачання, ступеня напруги або зміна точки приєднання за ініціативою замовника.</p>

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
	<p>заявлена до приєднання потужність електроустановок.</p> <p>...</p>	
<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст}^{к,н,ф,місц}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:</p> $C_{ст}^{к,н,ф,місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_{інд} \times K_k \times K_n \times K_f, \text{ тис грн /кВт}$ <p>$P_{базова_{ст}}^{місц}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;</p> <p>$K_{інд}$ - 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;</p> <p>K_k - коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);</p> <p>K_n - коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>K_f - коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики);</p>	<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст}^{к,н,ф,місц}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:</p> $C_{ст}^{к,н,ф,місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_{інд} \times K_k \times K_n \times K_f, \text{ тис грн /кВт}$ <p>$P_{базова_{ст}}^{місц}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розрахована відповідно до методики (додаток ...) та затверджена додатком ...</p>	<p>Методика розрахунку Пбаз не оприлюднена, необхідно з'ясувати питання розрахунку ставок плати за приєднання, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - методики приведення вартості будівництва у тис.грн/км лінії в тис.грн/кВт; - методики індексації показників СОУ-Н МЕВ 45.2-37472933-44:2016, визначених станом на 01.04.2015р до поточних цін; - застосування коефіцієнтів одночасності, а саме для якої кількості та типу жител; <p>Також звертаємо увагу, що у великих містах відповідно до норм проектування в умовах багатоповерхової забудови заборонено будівництво ПЛ, тому в розрахунку $P_{базова_{ст}}^{місц}$ для міста необхідно враховувати і показники для будівництва КЛ</p>

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>3.3. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг зі стандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta_B^{\text{місц}}$ визначається окремо для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання за формулою</p> $\Delta_B^{\text{місц}} = \sum_i \Pi_i^{\text{стмісц}} - \sum_i V_{\text{факт.кап}_i}^{\text{стмісц}} \times (K_{\text{оптст}}^{\text{місц}} - K_{\text{дд}}), \text{ тис грн} \quad (5)$ <p>де $\sum_i \Pi_i^{\text{стмісц}}$ - сума коштів, що надійшли як плата за стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками граfi 27 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);</p> <p>$\sum_i V_{\text{факт.кап}_i}^{\text{стмісц}}$ - сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).</p>	<p>3.3.</p> <p>...</p> <p>Вилучити $K_{\text{дд}}$ з формули</p>	<p>Недостовірність даних не має впливати на розрахунок дефіциту-профіциту</p> <p>Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.</p>

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p> $K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}}$ - коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період для міської та сільської місцевості, який розраховується за формулою </p> $K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}} = \frac{\sum_j V_{\text{факт.кап.}j}^{\text{ст.місц.ан}}}{\sum_j V_{\text{факт.кап.}j}^{\text{ст.місц}}},$ <p> $V_{\text{факт.кап.}j}^{\text{ст.місц.ан}}$ - фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави з урахуванням результатів аналізу, тис. грн (без ПДВ); </p> <p> $V_{\text{факт.кап.}j}^{\text{ст.місц}}$ - фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного </p>		

Зміст положень проекту постанови			Пропозиції	Обґрунтування
Кдд	приєднання (значення за рядками граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави, тис. грн (без ПДВ);		Кдд - видалити	Недостовірність даних не має впливати на розрахунок дефіциту-профіциту Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.
	-	відношення Кдд		
	кількості приєднань, щодо яких виявлено*			
	надання до НКРЕКП			
	недостовірних даних, до загальної кількості завершених у базовому періоді послуг з приєднань/по яким надавалася до НКРЕКП			
	інформація**, %			
	до 0,5 (включно)	0,05		
	від 0,5 до 1,5 (включно)	0,10		
	від 1,5 до 3 (включно)	0,15		
	більше 3	0,20		
Примітки:				
* – у звіті щодо надання послуг з приєднань за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, що наданий оператором системи до 01 лютого/ в інформації для розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів щодо				

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж) ** – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.</p>		
<p>3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{місц}}^{\text{опт.ст}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.</p> <p>Додатково проводиться окремий аналіз не менш як по п'яти кошторисах з найбільшими витратами:</p> <p>для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом;</p> <p>для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом.</p> <p>У разі, якщо фактична кількість наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання та/або місцевості менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді.</p>	<p>3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{місц}}^{\text{опт.ст}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.</p> <p>Додатково проводиться окремий аналіз по кошторисах виконаних приєднань господарським і підрядним способами з найбільшими усередненими витратами:</p> <p>по н'ять шість кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом з найбільшими та найменшими витратами (по 3 кошториси з кожної групи);</p> <p>по н'ять шість кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом з найбільшими та найменшими витратами (по 3 кошториси з кожної групи).</p> <p>У разі якщо кошториси, згідно з якими проведено аналіз не є типовими щодо групи кошторисів, щодо яких проводиться аналіз, за</p>	<p>Пропонуємо для розрахунку $K_{\text{опт}}$ збільшити кількість критеріїв для аналізу кошторисів виконаних приєднань, що дозволить зробити даний коефіцієнт більш точним (достовірним).</p> <p>Немає точної інформації по вартості матеріалів та обладнання, якою можливо б</p>

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, у разі наявності в оператора системи розподілу профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, визначених згідно з вимогами цієї Методики без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.</p> <p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, за якими проводився аналіз.</p>	<p>зверненням ОСР проводиться аналіз по додаткових типових проектам.</p> <p>Вартісні показники на матеріали та обладнання, які враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1.</p> <p>Вартісні показники доводяться до ОСР до 10 січня поточного року на поточний рік, з вказанням джерел формування таких цін. Вартісні показники публікуються на сайті НКРЕКП.</p> <p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу та з урахуванням цін від виробника згідно договору закупки, підтвердженими товарними накладними, комерційними пропозиціями та обумовленими технічними характеристиками проектно-кошторисної документації.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, за якими проводився аналіз. Результати аналізу, що утворюються за рахунок різниці між вартістю матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, та вартісними показниками, повинні враховувати всі відхилення вартостей, як від'ємні так і плюсові значення. У разі</p>	<p>було користуватися при закупівлі матеріалів та складанні договорів на придбання даних матеріалів та обладнання.</p> <p>Уточнення щодо застосування Копт.</p>

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
	отримання плюсового значення, визнати результати аналізу такими, що дорівнюють 1.	
5. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж		
<p>5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» Пнст розраховується за формулою</p> $П_{\text{нст}} = P_{\text{заявл}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,св}} + I_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зе}} \quad (6)$ <p>$P_{\text{заявл}}$ - потужність електроустановок замовника, заявлена до приєднання/ замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб;</p> <p>$C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц}}$ - ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за <u>формулами 6 та 7</u> цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:</p> <p>к - категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;</p>	<p>5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» Пнст розраховується за формулою</p> $П_{\text{нст}} = P_{\text{заявл}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,св}} + I_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зе}} \quad (6)$ <p>$P_{\text{заявл}}$ - потужність, заявлена до приєднання електроустановок замовника, за винятком існуючої потужності, кВт/замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб. У разі зміни категорії надійності електропостачання, ступеня напруги або зміни точки приєднання за ініціативою замовника, до розрахунку приймається повна заявлена до приєднання потужність електроустановок.</p> <p>...</p>	<p>Необхідне уточнення щодо визначення $P_{\text{заявл}}$ для уникнення невизначеності при розрахунку плати за приєднання</p>

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>н - індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10)20; 27 (35); (110 (154)));</p> <p>зтт - індекс завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу;</p> <p>місц - місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);</p> <p>св - індекс типу електроустановки, що приєднується (с- електроустановка, призначена для споживання електричної енергії; в- електроустановка, призначена для виробництва електричної енергії);</p> <p>$C_{\text{л.н,зем.лін}}$ ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 10 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:</p> <p>....</p>		
<p>5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}}$ для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} = P_{\text{базова}_{\text{нст}}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{місц}} \times K_{\text{зтт}}^i \times K_{\text{інд}}, \text{ тис грн/кВт}$	<p>5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}}$ для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} = P_{\text{базова}_{\text{нст}}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{місц}} \times K_{\text{зтт}}^i \times K_{\text{інд}}, \text{ тис грн/кВт}$	

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>(7) д П_{базован} - питома вартість приєднання 1 кВт е потужності електроустановок замовника, яка встановлюється на рівні 3,48 тис. грн/кВт станом на 01 січня 2025 року;</p> <p>Кк - коефіцієнт категорії надійності електропостачання (<u>додаток 3</u> до цієї Методики);</p> <p>Кн - коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (110(154)/35/20(10)6/0,4(0,23) кВ) (<u>додаток 4</u> до цієї Методики);</p> <p>К_{місц} - коефіцієнт, що враховує місцезнаходження електроустановок замовника (міська або сільська місцевість), визначається згідно з <u>додатком 6</u> до цієї Методики;</p> <p>К_{ЗТТ}^і - коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу, який розраховується за <u>формулою 8</u> цієї Методики;</p> <p>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</p>	<p>(7) д П_{базован} - питома вартість приєднання 1 кВт е потужності електроустановок замовника, яка встановлюється на рівні 3,48 тис. грн/кВт станом на 01 січня 2019 року К_{інд} з 2019 року до поточного;</p> <p>...</p>	<p>3,48 був затверджений Постановою НКРЕКП від 18.12.2018 №1965.</p>

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, його застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік.</p>		
<p>5.5. Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання $C_{\text{лін}}^{\text{л.н.зем}}$ визначається з урахуванням укрупнених показників вартості за формулою</p> $C_{\text{лін}}^{\text{л.н.зем}} = \frac{B_{\text{укр}}^{\text{н}}}{1000} \times K_{\text{інд}} \times K_{\text{зем}}, \text{ тис. грн/м} \quad (1)$		
<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{нст}}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{\text{нст}} = \sum_i P_i^{\text{нст}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}} \times (K_{\text{оптнст}} - K_{\text{дд}}), \text{ тис грн (11)}$ <p>де $\sum_i P_i^{\text{нст}}$ -сума коштів, що надійшли як плата за нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), (сумарне значення за рядками граfi 27 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);</p> <p>$\sum_i B_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}}$ -сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг з нестандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт, (сумарне</p>	<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{нст}}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{\text{нст}} = \sum_i P_i^{\text{нст}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}} \times (K_{\text{оптнст}} - K_{\text{дд}}), \text{ тис грн (11)}$ <p>....</p>	

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>значення за рядками граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).</p> <p>$K_{\text{опт.нст}}$ - коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, який розраховується за формулою</p> $K_{\text{опт.нст}} = \frac{\sum_j B_{\text{факт.кап.}}^{\text{нст.ан}}}{\sum_j B_{\text{факт.кап.}}^{\text{нст}}},$ <p>де $\sum_j B_{\text{факт.кап.}}^{\text{нст.ан}}$ - сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (з урахуванням результатів аналізу), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики;</p> <p>$\sum_j B_{\text{факт.кап.}}^{\text{нст}}$ - сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (значення за рядками граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких</p>	<p>видалити</p>	<p>Недостовірність даних не має впливати на розрахунок дефіциту-профіциту Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.</p>

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<div>проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики.</div> <div><div>К_{дд}</div><div>коефіцієнт достовірності даних, який становить</div><div><div>відношення кількості</div><div>приєднань, щодо яких виявлено* надання до НКРЕКП недостовірних даних, до загальної кількості завершених у базовому періоді послуг з приєднань/по яким надавалася до НКРЕКП інформація**, %</div><div><div>до 0,5 (включно)</div><div>0,05</div></div><div><div>від 0,5 до 1,5 (включно)</div><div>0,10</div></div><div><div>від 1,5 до 3 (включно)</div><div>0,15</div></div><div><div>більше 3</div><div>0,20</div></div></div><div>Примітки:</div><div>* – у звіті щодо надання послуг з приєднань за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, що наданий оператором системи до 01 лютого/в інформації для розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж)</div><div>** – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.</div></div>		
5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації (Копт нст) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань	5.7.	

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання.</p> <p>Окремо проводиться аналіз по не менше п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами.</p> <p>У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді.</p> <p>Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, у разі наявності в оператора системи розподілу профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, визначених згідно з вимогами цієї Методики без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.</p>	<p>Окремо проводиться аналіз по п'яти кошторисах нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами.</p> <p>Аналіз проводиться по кошторисах з найбільшими витратами:</p> <p>по п'ять кошторисів для нестандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом;</p> <p>по п'ять кошторисів для нестандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом.</p> <p>Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1. для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань.</p> <p>Результати аналізу, що утворюються за рахунок різниці між вартістю матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, та вартісними показниками, повинні враховувати всі відхилення вартостей, як від'ємні так і плюсові значення. У разі отримання плюсового значення, визнати результати аналізу такими, що дорівнюють 1.</p> <p>Вартісні показники доводяться до ОСР до 10 січня поточного року на поточний рік, з вказанням джерел формування таких цін. Вартісні показники публікуються на сайті НКРЕКП.</p>	<p>В розрахунку не врахована різниця вартості обладнання та відсоткове співвідношення робіт, виконаних підрядним або господарським способом. Відсоток приєднань виконано господарським способом, при якому вартість робіт, матеріалів та обладнання має незначне відхилення від вартості, яка затверджена НКРЕКП, що впливає на коефіцієнт оптимізації ($K_{\text{опт}_{\text{нст}}}^{\text{місц}}$)</p>

Зміст положень проекту постанови	Пропозиції	Обґрунтування
<p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.</p>	<p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу та з урахуванням цін від виробника згідно договору закупки, підтвердженими товарними накладними, комерційними пропозиціями та обумовленими технічними характеристиками проектно-кошторисної документації.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку (окремо за способом виконання робіт та за місцевістю) для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.</p>	<p>Немає точної інформації по вартості матеріалів та обладнання, якою можливо б було користуватися при закупівлі матеріалів та складанні договорів на придбання даних матеріалів та обладнання.</p> <p>Інфляція стосується як дефіцитних так і профіцитних приєднань, тому пропонуємо залишити в діючій редакції.</p> <p>Уточнення щодо застосування Копт.</p>
<p>Додаток 1 викласти у новій редакції, що додається, у форматі Excel</p>	<p>Колонки 69-74 стосовно проектування та колонки 82,84,86,88 вартість Створеної потужності не додавати у звітність</p>	<p>Колонки 69-74 стосовно проектування та колонки 82,84,86,88 вартість Створеної потужності не додавати у звітність в зв'язку неможливістю відображення таких даних кожного місяця в програмних комплексах.</p> <p>Також просимо надати роз'яснення до заповнення звітності (додатку 1).</p>



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Служба регулювання
цін

Григорівська вулиця
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ
вул. Григорівська, 1А
м. Київ, 04130, Україна
+380 (0) 44 007 40

Вих. №000810/1976

в.п. 05.04.2024

Національний інститут, що здійснює державне
регулювання у сфері енергетики та
комунальних послуг
03057, м. Київ, вул. Симеона Породицького, буд. 12

Надходження документації

З метою здійснення господарства «ДТЕК Київські Регіональні Електромережі» в поточному та майбутньому за періоду Національного воєнного, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг (далі – ЕКРЕКП) прийнявши до уваги вимоги чинного Методики (інструкції) розрахунку ціни за надання послуг з системи передачі електричної енергії розподілу, устаткування Постачальника ЕКРЕКП від 18.12.2013 №1953.

Додаток «Правила» чинить з 01.01.2024 (порядок формування плати за надання послуг з системи передачі електричної енергії розподілу, устаткування Постачальника ЕКРЕКП від 18.12.2013 №1953).

Керівник департаменту з
розвитку мереж та технічними питаннями

Андрій Кішинев

Знак Мислення ДТЕК-Київські



Надійшло від сайннга до проекту постанови НКРР.КП «Про затвердження Змін до Методики (вирішувач) формування плати за передачу до системи розподілу та системи розподілу»

Зміст постанови проекту постанови	Примітки	Об'єкти
<p>Методика «Про затвердження Змін до Методики (вирішувач) формування плати за передачу до системи розподілу та системи розподілу»</p> <p>2. Після введення в експлуатацію системи моніторингу надійності енергетичних систем передачі та передачі енергетичних систем розподілу плати за передачу до системи розподілу та передачі енергетичних систем розподілу НКРР.КП відповідно до постанови НКРР.КП про затвердження Змін до Методики (вирішувач) формування плати за передачу до системи розподілу та передачі енергетичних систем розподілу, НКРР.КП повинні забезпечити розподіл плати за передачу до системи розподілу та передачі енергетичних систем розподілу між операторами системи розподілу (далі – оператори системи розподілу) та операторами системи розподілу (далі – оператори системи розподілу) за допомогою системи розподілу плати за передачу до системи розподілу та передачі енергетичних систем розподілу.</p>	<p>2. Через 6 місяців після введення в експлуатацію системи моніторингу надійності енергетичних систем розподілу та передачі енергетичних систем розподілу плати за передачу до системи розподілу та передачі енергетичних систем розподілу НКРР.КП повинні забезпечити розподіл плати за передачу до системи розподілу та передачі енергетичних систем розподілу між операторами системи розподілу (далі – оператори системи розподілу) та операторами системи розподілу (далі – оператори системи розподілу) за допомогою системи розподілу плати за передачу до системи розподілу та передачі енергетичних систем розподілу.</p>	<p>Для виконання цієї функції необхідно буде розробити систему моніторингу надійності енергетичних систем розподілу та передачі енергетичних систем розподілу плати за передачу до системи розподілу та передачі енергетичних систем розподілу.</p>
<p>Методика (вирішувач) формування плати за передачу до системи розподілу та передачі енергетичних систем розподілу</p>	<p>3. Методика (вирішувач) формування плати за передачу до системи розподілу та передачі енергетичних систем розподілу повинна бути розроблена до 1 квітня 2024 року та затверджена НКРР.КП.</p>	<p>Методика (вирішувач) формування плати за передачу до системи розподілу та передачі енергетичних систем розподілу повинна бути розроблена до 1 квітня 2024 року та затверджена НКРР.КП.</p>
<p>1.3. Ставка плати за передачу до системи розподілу та передачі енергетичних систем розподілу повинна бути розроблена до 1 квітня 2024 року та затверджена НКРР.КП.</p>	<p>1.3. Ставка плати за передачу до системи розподілу та передачі енергетичних систем розподілу повинна бути розроблена до 1 квітня 2024 року та затверджена НКРР.КП.</p>	<p>1.3. Ставка плати за передачу до системи розподілу та передачі енергетичних систем розподілу повинна бути розроблена до 1 квітня 2024 року та затверджена НКРР.КП.</p>
<p>1.3. Ставка плати за передачу до системи розподілу та передачі енергетичних систем розподілу повинна бути розроблена до 1 квітня 2024 року та затверджена НКРР.КП.</p>	<p>1.3. Ставка плати за передачу до системи розподілу та передачі енергетичних систем розподілу повинна бути розроблена до 1 квітня 2024 року та затверджена НКРР.КП.</p>	<p>1.3. Ставка плати за передачу до системи розподілу та передачі енергетичних систем розподілу повинна бути розроблена до 1 квітня 2024 року та затверджена НКРР.КП.</p>

[illegible]

доцільно для розрахунку коефіцієнта дооплати за перевезення вантажів лінійними суднами, який встановлюється в розмірі 15% від вартості вантажу, що перевозиться, за умови, якщо вантаж перевозиться за тарифом, встановленим на лінійних суднах, що належать до державного флоту України.

Система автоматизованого управління перевезеннями вантажів лінійними суднами, що належить до Державного флоту України, розроблена на замовлення Міністерства економіки України. Система автоматизованого управління перевезеннями вантажів лінійними суднами розроблена на замовлення Міністерства економіки України. Система автоматизованого управління перевезеннями вантажів лінійними суднами розроблена на замовлення Міністерства економіки України.

Система автоматизованого управління перевезеннями вантажів лінійними суднами розроблена на замовлення Міністерства економіки України. Система автоматизованого управління перевезеннями вантажів лінійними суднами розроблена на замовлення Міністерства економіки України.

Система автоматизованого управління перевезеннями вантажів лінійними суднами розроблена на замовлення Міністерства економіки України. Система автоматизованого управління перевезеннями вантажів лінійними суднами розроблена на замовлення Міністерства економіки України.

... від 5000 кВт – до трансформаторної підстанції відповідного др. вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точку приєднання, або не менше 25 км.

У кінці 1990-х років в Україні запровадили систему ліцензування підприємств, які здійснюють діяльність у сфері енергетики. Ліцензія – це спеціальне дозволує підприємству здійснювати певну діяльність, пов'язану з використанням об'єктів енергетичної інфраструктури. Ліцензія надається на певний термін і може бути продовжена за умов виконання певних умов. Ліцензія надається на певний термін і може бути продовжена за умов виконання певних умов. Ліцензія надається на певний термін і може бути продовжена за умов виконання певних умов.

3. **Литература**

НІЗЬКІЙ

См. также: [Список литературы](#)

$$\frac{\pi_{\text{ст}} - p_{\text{состоян}} \times C_{\text{амф.хл}}}{C_{\text{амф.хл}} \cdot \text{THC}(\text{г/г})}$$

до Р	-порується, прислонила тобто-ка, да пошукує, кде. Ізгнаний	ташмани двохрестовик існичий у раз зупини наміреної	до
------	--	---	----

Необхідно чітко визначити, що
грам змін, дозволить керувати для
розрахунку вартості проведеного
виробничого процесу, між підприємством
має повнотитулярну референтність

[illegible]

Went

коэффициенту
оптимизации инвести-
ционно-кредитно-
промышленного и
национального продук-
та экспортных
приращений
селективного показа-
теля оптимизации
экспортных прираще-
ний за базисный
период для каждого
такого же показате-
ля иностранной
репродукции и
финансов

$$E_{\text{min}} = \frac{E_{\text{max}}}{\text{max}(\frac{1}{E_{\text{max}}}, \frac{1}{E_{\text{min}}})}$$

DATE: 11-11-20

1. **Методика**
 2. **Цели и задачи**
 3. **Оборудование**
 4. **Ход занятия**
 5. **Заключение**
 6. **Литература**
 7. **Дополнительные задания**
 8. **Оценки**
 9. **Подпись**
 10. **Дата**

прікращення. По
ясна професорів
шкільних і
до півдня 3.5 год
чоловік
ураховуючи
результати
аналізу. Так, при
(без ЦДБ):

до 100
вартості

прогнозу
капітальні
вартості, пов'язані
зін час наявності
освітніх до 1-го
стандарту не
применюючи (за
об'єктом
замовлення,
призначення різн
зафінансу у
бюджету періоду)
для міської та
сільської
міської до
періоду та думки
службовим
стандартного
применення
функціона
розробки (проф 10)
додається і до про
Міністерств), по
жика, пропозиція
аналізу впроваджен
до півдня 3.5 год
чоловік, так при (без
ЦДБ):

[illegible]

[illegible]

<p>споживачів, що призначені для споживання електричної енергії, за межами меж компанії (крім побутових споживачів та малих підприємств)</p> <p>Система, створена з метою з'ясування причини аварії та проведення розслідування аварії</p>	<p>призначені для зменшення електричної енергії, за межами меж компанії (крім побутових споживачів та малих підприємств)</p> <p>компанія, в якій здійснюється розподіл електричної енергії третіх осіб. У разі наявності аварійних модулів електричного обладнання, служби енергетики або інших точок призначення для розподілу електричної енергії третіх осіб, призначення електрообладнання.</p>
<p>К - кількість здійснених електропостачання відносно ПУГ, згідно з даними</p>	<p>... </p>
<p>З - кількість здійснених електропостачання відносно ПУГ, згідно з даними</p>	<p>... </p>
<p>З - кількість здійснених електропостачання відносно ПУГ, згідно з даними</p>	<p>... </p>
<p>З - кількість здійснених електропостачання відносно ПУГ, згідно з даними</p>	<p>... </p>

7.6. Різниця між обсягом наданих послуг від наданих послуг з електричних приладів та фактичною витратою на придбання електричної енергії за формулою:

$$\Delta K_{\text{e.m.}} = \sum P_i^{(n)} - \sum B_{\text{e.m.}}^{(n)} \times (K_{\text{e.m.}} - K_{\text{e.m.}}) \text{ грн (II)}$$

а $\sum P_i^{(n)}$ сума копія, що надійшли за період із наданих послуг придбання (за обсягом зменшення, зменшення зменшення у балансу; зменшення за рахунок графік з 27 додатка 1 до цієї Методики), тобто грн (без ПДВ)

$\sum B_{\text{e.m.}}^{(n)}$ сума фактичних копій, що надійшли за період із наданих послуг з електричних приладів (за обсягом зменшення, зменшення зменшення за рахунок графік з 27 додатка 1 до цієї Методики), тобто грн (без ПДВ) .

$K_{\text{e.m.}}$ коефіцієнт оптимальної оплати щодо витрат, понесених з наданих послуг з електричних приладів, електричних

5.6. Різниця між обсягом наданих послуг від наданих послуг з електричних приладів та фактичною витратою на придбання електричної енергії за формулою:

$$\Delta K_{\text{e.m.}} = \sum P_i^{(n)} - \sum B_{\text{e.m.}}^{(n)} \times (K_{\text{e.m.}} - K_{\text{e.m.}}) \text{ грн (II)}$$

захищених
електронних мереж із
випадковим періодом
розшифровування
французькою

$$K_{\text{компост}} = \frac{\sum_{i=1}^n B_{\text{компост},i}}{\sum_{i=1}^n B_{\text{компост},i}}$$

а $\sum_{i=1}^n B_{\text{фр},i}$ – сума
випадкованих вмірів (без
11,18), попередніх під час
визначення ліквідації за і-те
периодом

приведення (за об'єктами
комплексів, представлених
ними) зберігати у
визначеному періоді, т.е.
при (без ПДВ) і
урахуванням ретрування
швидкості, що зменшує
приведення зменшує
визначення до швидкості 1,5
разів і при відсутності;

$\sum_{i=1}^n B_{\text{фр},i}$ – сума
випадкованих вмірів (без
11,18), попередніх під час
визначення ліквідації за і-те
периодом

зменшення (за об'єктами
комплексів, представлених
ними) зберігати у
визначеному періоді, т.е.
при (без ПДВ) зменшення
и ретрування і при 101
підставі і по швидкості
визначення, що зменшує
приведення зменшує

[illegible]

		<p>Таблиця: проаналізуйте результати роботи до заповнення таблиці запитання 1)</p>
--	--	--



04.04.2024 № 2/04/10511

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» підготувало та направляє на розгляд Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) пропозиції щодо внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передач та системи розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 18.12.2018 №1965.

Додатки:

1. Пропозиції змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передач та системи розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965.

Генеральний директор

Денис БОНДАР

Толпиго І., 050-371-85-71



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	Пропозиції	Обґрунтування
Постанова «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»		
2. Після введення в експлуатацію системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та видачі НКРЕКП відповідного розпорядчого документу оператор системи передачі та оператори систем розподілу (далі разом – оператори систем) мають забезпечити у дослідному режимі наповнення інформацією систему моніторингу приєднань через особисті кабінети операторів систем в обсязі, визначеному у додатку 1 до Методики.	2. Через 6 місяців після введення в експлуатацію системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та видачі НКРЕКП відповідного розпорядчого документу оператор системи передачі та оператори систем розподілу (далі разом – оператори систем) мають забезпечити у дослідному режимі наповнення інформацією систему моніторингу приєднань через особисті кабінети операторів систем в обсязі, визначеному у додатку 1 до Методики.	Для можливості ознайомлення з принципами роботи системи моніторингу та в подальшому коректному наповненню системи інформацією
відсутній	3. Встановити на період 2024-2025 рр для всіх операторів системи розподілу розрахунок ставок (для стандартного та нестандартного приєднання) за приєднання із застосуванням питомої вартості приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника (Пбаз).	Необхідно встановлення терміну на розрахунок Пбаз із застосуванням питомої вартості приєднання 1 кВт потужності
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу		
1. Загальні положення		
1.3. Ставки плати за стандартне приєднання, ставки плати за лінійну частину приєднання та ставки плати за нестандартне приєднання потужності щорічно розраховуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням СОУ-Н МЕРВ 45.2-37472933-44:2016 «Укрупнені показники	1.3. ...	

<p>вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми», затверджуються та оприлюднюються НКРЕКП на своєму офіційному вебсайті до початку розрахункового періоду.</p> <p>Ставки плати за лінійну частину приєднання розраховуються та затверджуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва електричних мереж, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника, відповідно до наданої операторами систем розподілу станом на 01 вересня поточного року інформації щодо коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до переліку територіальних одиниць.</p>	<p>Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника, відповідно до наданої операторами систем розподілу станом до 1 вересня поточного року інформації щодо коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до переліку територіальних одиниць.</p>	<p>Приведення у відповідність між собою пунктів Методики</p>
<p>1.4. Розрахунок ставок на стандартне приєднання проводиться без урахування витрат, понесених під час надання послуги з приєднання, за якою здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання.</p>		
<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>Залишити редакцію без змін (в частині термінів надання інформації)</p> <p>1.4. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє</p>	<p>Фактичний звітний період не співпадає з бухгалтерським періодом закриття виконаних робіт. Зміна терміну подання звіту до НКРЕПІ призведе до надання некоректних звітних даних,</p>

<p>станом на останнє число звітнього місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним;</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу центрального апарату НКРЕКП, а також на електронну адресу НКРЕКП energo2@nerc.gov.ua.</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>Оператори систем розподілу щороку до 01 жовтня вересня надають до НКРЕКП у спосіб, зазначений у цьому пункті, інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні</p>	<p>число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1 - 63 та 109 - 125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.</p> <p>У звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <p>...</p>	<p>так як до 10 числа наступного місяця в системах обліку підприємства ще не буде у повному обсязі фактуровано та закрито витрати.</p>
--	---	--

дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами **3 та 12** цієї Методики.

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

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

	1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.	
відсутній	<p>У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення III 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 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> <ul style="list-style-type: none"> – 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; – 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; – 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>Приведення у відповідність до КСР.</p> <p>Необхідно уточнити типи електричних мереж (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), відповідно до яких має визначатися відстань лінійної частини приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», залежно від величини заявленої до приєднання потужності</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 «під ключ», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких буде забезпечуватись електрозабезпечення електроустановок замовника за I або II категорією надійності електропостачання з урахуванням умов по величині потужності, замовленої до приєднання.</p>	
3. Плата за стандартне приєднання		
відсутній	3.1. Плата за стандартне приєднання $P_{ст}$ розраховується за формулою	
	$P_{ст} = P_{замовл} \times C_{ст}^{к.н.ф.місц}, \text{ тис. грн, (1)}$	
	де $P_{замовл}$ -потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, за винятком існуючої потужності, кВт. У разі зміни категорії надійності	Необхідно чітко визначити, що при зміні технічних параметрів для розрахунку вартості приєднання має враховуватися різниця між величиною максимального розрахункового навантаження та існуючою дозволеною

	<p>електропостачання, ступеня напруги або зміни точки приєднання за ініціативою замовника, до розрахунку приймається повна заявлена до приєднання потужність електроустановок.</p> <p>...</p>	<p>потужністю, за винятком, коли відбувається зміна категорії надійності електропостачання, ступеня напруги або зміна точки приєднання за ініціативою замовника.</p>
<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст}^{к,н,ф,місц}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:</p> $C_{ст}^{к,н,ф,місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_{інд} \times K_k \times K_n \times K_{ф, тис \text{ грн/кВт}}$ <p>$P_{базова_{ст}}^{місц}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;</p> <p>$K_{інд}$ - 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;</p> <p>K_k - коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);</p>	<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст}^{к,н,ф,місц}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:</p> $C_{ст}^{к,н,ф,місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_{інд} \times K_k \times K_n \times K_{ф, тис \text{ грн/кВт}}$ <p>$P_{базова_{ст}}^{місц}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розрахована відповідно до методики (додаток ...) та затверджена додатком ...</p>	<p>Методика розрахунку $P_{баз}$ не оприлюднена, необхідно з'ясувати питання розрахунку ставок плати за приєднання, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - методики приведення вартості будівництва у тис.грн/км лінії в тис.грн/кВт; - методики індексації показників СОУ-Н МЕВ 45.2-37472933-44:2016, визначених станом на 01.04.2015р до поточних цін; - застосування коефіцієнтів одночасності, а саме для якої кількості та типу жител; <p>Також звертаємо увагу, що у великих містах відповідно до норм проектування в умовах багатоповерхової забудови заборонено будівництво ПЛ, тому в розрахунку $P_{базова_{ст}}^{місц}$ для міста необхідно враховувати і показники для будівництва КЛ</p>

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

Кф - коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики);

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

$$\Delta_B^{місц} = \left[\sum_i P_i^{стмісц} - \sum_i B_{факт.кап_i}^{стмісц} \times (K_{оптст}^{місц} - K_{дд}), \text{ тис грн} \right]$$

де $\sum_i P_i^{стмісц}$ - сума коштів, що надійшли як плата за стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками граfi 27 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);

3.3.

...

Вилучити Кдд з формули

Недостовірність даних не має впливати на розрахунок дефіциту-профіциту

Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.

$\sum_i V_{\text{факт.кз}}^{\text{ст.міст}}$ - сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).		
--	--	--

$K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}}$

- коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних присдань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період для міської та сільської місцевості, який розраховується за формулою

$$K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}} = \frac{\sum_j B_{\text{факт.кап.}j}^{\text{ст.місц.ан}}}{\sum_j B_{\text{факт.кап.}j}^{\text{ст.місц.}}},$$

 $B_{\text{факт.кап.}j}^{\text{ст.місц.ан}}$

- фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне присдання (за об'єктами замовників, присдання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного

<div data-bbox="129 395 273 464">Вст міст факт.кап; j</div> <p>приєднання, по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави з урахуванням результатів аналізу, тис. грн (без ПДВ);</p> <p>- фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (значення за рядками графи 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави, тис. грн (без ПДВ);</p>		
---	--	--

<div> <div>Кдд</div> <div>- відношення кількості приєднань, щодо яких виявлено* надання до НКРЕКП недостовірних даних, до загальної кількості завершених у базовому періоді послуг з приєднань/по яким надавалася до НКРЕКП інформація**, %</div> <div> <div>до 0,5 (включно)</div> <div>0,05</div> </div> <div> <div>від 0,5 до 1,5 (включно)</div> <div>0,10</div> </div> <div> <div>1,5 до 3 (включно)</div> <div>0,15</div> </div> <div> <div>більше 3</div> <div>0,20</div> </div> <div>Примітки:</div> <div>* – у звіті щодо надання послуг з приєднань за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, що наданий оператором системи до 01 лютого/ в інформації для розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів</div> </div>	<div>Кдд - видалити</div>	<div>Недостовірність даних не має впливати на розрахунок дефіциту-профіциту</div> <div>Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.</div>
--	---------------------------	--

<p>щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж) ** – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.</p>		
<p>3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації ($K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}}$) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.</p> <p>Додатково проводиться окремий аналіз не менш як по п'яти кошторисах з найбільшими витратами:</p> <p>для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом;</p> <p>для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом.</p> <p>У разі, якщо фактична кількість наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу</p>	<p>3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації ($K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}}$) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.</p> <p>Додатково проводиться окремий аналіз по кошторисах виконаних приєднань господарським і підрядним способами з найбільшими усередненими витратами:</p> <p>по п'ять шість кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом з найбільшими та найменшими витратами (по 3 кошториси з кожної групи);</p> <p>по п'ять шість кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей,</p>	<p>Пропонуємо для розрахунку $K_{\text{опт}}$ збільшити кількість критеріїв для аналізу кошторисів виконаних приєднань, що дозволить зробити даний коефіцієнт більш точним (достовірним).</p>

<p>виконання та/або місцевості менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді.</p> <p>Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, у разі наявності в оператора системи розподілу профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, визначених згідно з вимогами цієї Методики без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.</p> <p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено</p>	<p>виконаних господарським способом з найбільшими та найменшими витратами (по 3 кошториси з кожної групи).</p> <p>У разі якщо кошториси, згідно з якими проведено аналіз не є типовими щодо групи кошторисів, щодо яких проводиться аналіз, за зверненням ОСР проводиться аналіз по додаткових типових проектах.</p> <p>Вартісні показники на матеріали та обладнання, які враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1.</p> <p>Вартісні показники доводяться до ОСР до 10 січня поточного року на поточний рік, з вказанням джерел формування таких цін. Вартісні показники публікуються на сайті НКРЕКП.</p> <p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу та з урахуванням цін від виробника згідно договору закупки, підтвердженими товарними накладними, комерційними пропозиціями та обумовленими технічними характеристиками проектно-кошторисної документації.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської</p>	<p>Немає точної інформації по вартості матеріалів та обладнання, якою можливо б було користуватися при закупівлі матеріалів та складанні договорів на придбання даних матеріалів та обладнання.</p>
--	---	---

в базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, за якими проводився аналіз.	місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, за якими проводився аналіз. Результати аналізу, що утворюються за рахунок різниці між вартістю матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, та вартісними показниками, повинні враховувати всі відхилення вартостей, як від'ємні так і плюсові значення. У разі отримання плюсового значення, визнати результати аналізу такими, що дорівнюють 1.	Уточнення щодо застосування Копт.
--	--	-----------------------------------

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

<p>5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» Пнст розраховується за формулою</p> $П_{нст} = P_{заявл} \times C_{нст}^{К.Н.ЗТТ.Місц.СВ} + I_M \times C_{лін}^{Л.Н.З} \quad (6)$ <p>$P_{заявл}$ - потужність електроустановок замовника, заявлена до приєднання/ замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб;</p>	<p>5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» Пнст розраховується за формулою</p> $П_{нст} = P_{заявл} \times C_{нст}^{К.Н.ЗТТ.Місц.СВ} + I_M \times C_{лін}^{Л.Н.З} \quad (6)$ <p>$P_{заявл}$ - потужність, заявлена до приєднання електроустановок замовника, за винятком існуючої потужності, кВт/замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб. У разі зміни категорії надійності електропостачання, ступеня напруги або зміни точки</p>	<p>Необхідне уточнення щодо визначення $P_{заявл}$ для уникнення невизначеності при розрахунку плати за приєднання</p>
---	---	---

....		
<p>5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}}$ для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} = P_{\text{базова}_{\text{нст}}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{місц}} \times K_{\text{зтт}}^i \times K_{\text{інд}}, \text{ тис грн/кВт}$ <p>(7)</p> <p>де $P_{\text{базова}_{\text{н}}}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка встановлюється на рівні 3,48 тис. грн/кВт станом на 01 січня 2025 року;</p> <p>$K_{\text{к}}$ - коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);</p> <p>$K_{\text{н}}$ - коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (110(154)/35/20(10)6/0,4(0,23) кВ) (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>$K_{\text{місц}}$ - коефіцієнт, що враховує місцезнаходження електроустановок замовника (міська або сільська місцевість), визначається згідно з додатком 6 до цієї Методики;</p> <p>$K_{\text{зтт}}^i$ - коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи</p>	<p>5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}}$ для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} = P_{\text{базова}_{\text{нст}}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{місц}} \times K_{\text{зтт}}^i \times K_{\text{інд}}, \text{ тис грн/кВт}$ <p>(7)</p> <p>де $P_{\text{базова}_{\text{н}}}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка встановлюється на рівні 3,48 тис. грн/кВт станом на 01 січня 2019 року</p> <p>К інд з 2019 року до поточного;</p> <p>...</p>	<p>3,48 був затверджений Постановою НКРЕКП від 18.12.2018 №1965.</p>

<p>розподілу, який розраховується за формулою 8 цієї Методики;</p> <p>$K_{\text{інд}}$ - коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, його застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік.</p>		
<p>5.5. Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання $C_{\text{лін}}^{\text{л.н.зем}}$ визначається з урахуванням укрупнених показників вартості за формулою</p> $C_{\text{лін}}^{\text{л.н.зем}} = \frac{B_{\text{укр}}}{1000} \times K_{\text{інд}} \times K_{\text{зем}}, \text{ тис. грн/м} \quad (1)$		
<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{нст}}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{\text{нст}} = \sum_i P_i^{\text{нст}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}} \times (K_{\text{опт}_{\text{нст}}} - K_{\text{дд}}), \text{ тис грн} \quad (11)$	<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{нст}}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{\text{нст}} = \sum_i P_i^{\text{нст}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}} \times (K_{\text{опт}_{\text{нст}}} - K_{\text{дд}}), \text{ тис грн} \quad (11)$	

д $\sum_i \Pi_i^{\text{нст}}$ -сума коштів, що надійшли
 е як плата за нестандартне
 приєднання (за об'єктами
 замовників, приєднання
 яких завершено у базовому
 періоді), (сумарне
 значення за рядками граfi
 27 додатка 1 до цієї
 Методики), тис. грн (без
 ПДВ);

$\sum_i B_{\Phi}^{\text{нст}}$ -сума фактичних
 капітальних витрат,
 понесених під час надання
 послуг з нестандартних
 приєднань (за об'єктами
 замовників, приєднання
 яких завершено у базовому
 періоді) та підтверджених
 актами виконаних робіт,
 (сумарне значення за
 рядками граfi 101 додатка
 1 до цієї Методики), тис.
 грн (без ПДВ).

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

$$K_{\text{опт.нст}} = \frac{\sum_j B_{\text{факт.кап.}j}^{\text{нст.ан}}}{\sum_j B_{\text{факт.кап.}j}^{\text{нст}}},$$

....

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

$\sum_j B_{\Phi}^{nc}$ -сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (значення за рядками граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики.

К_{дд} коефіцієнт достовірності даних, який становить відношення кількості приєднань, щодо яких виявлено* надання до НКРЕКП недостовірних даних,

видалити

Недостовірність даних не має впливати на розрахунок дефіциту-профіциту

<div>до загальної кількості завершених у базовому періоді послуг з приєднань/по яким надавалася до НКРЕКП інформація**, %</div> <table><tr><td>до 0,5 (включно)</td><td>0,05</td></tr><tr><td>від 0,5 до 1,5 (включно)</td><td>0,10</td></tr><tr><td>від 1,5 до 3 (включно)</td><td>0,15</td></tr><tr><td>більше 3</td><td>0,20</td></tr></table> <div>Примітки: * – у звіті щодо надання послуг з приєднань за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, що наданий оператором системи до 01 лютого/в інформації для розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж) ** – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.</div>	до 0,5 (включно)	0,05	від 0,5 до 1,5 (включно)	0,10	від 1,5 до 3 (включно)	0,15	більше 3	0,20		Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.
до 0,5 (включно)	0,05									
від 0,5 до 1,5 (включно)	0,10									
від 1,5 до 3 (включно)	0,15									
більше 3	0,20									
5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації (Копт нст) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на	5.7. 									

підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання.

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

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

Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, у разі наявності в оператора системи розподілу профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, визначених згідно з вимогами цієї Методики без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.

~~Окремо проводиться аналіз по п'яти кошторисах нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами.~~

Аналіз проводиться по кошторисах з найбільшими витратами:

по п'ять кошторисів для нестандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом;

по п'ять кошторисів для нестандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом.

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

Результати аналізу, що утворюються за рахунок різниці між вартістю матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, та вартісними показниками, повинні враховувати всі відхилення вартостей, як від'ємні так і плюсові значення. У разі отримання плюсового значення, визнати результати аналізу такими, що дорівнюють 1.

Вартісні показники доводяться до ОСР до 10 січня поточного року на поточний рік, з вказанням джерел формування таких цін. Вартісні показники публікуються на сайті НКРЕКП.

В розрахунку не врахована різниця вартості обладнання та відсоткове співвідношення робіт, виконаних підрядним або господарським способом. Відсоток приєднань виконано господарським способом, при якому вартість робіт, матеріалів та обладнання має незначне відхилення від вартості, яка затверджена НКРЕКП, що впливає на коефіцієнт оптимізації ($K_{\text{опт}_{\text{нст}}}^{\text{міст}}$)

<p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.</p>	<p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу та з урахуванням цін від виробника згідно договору закупки, підтвердженими товарними накладними, комерційними пропозиціями та обумовленими технічними характеристиками проектно-кошторисної документації.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку (окремо за способом виконання робіт та за місцевістю) для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.</p>	<p>Немає точної інформації по вартості матеріалів та обладнання, якою можливо б було користуватися при закупівлі матеріалів та складанні договорів на придбання даних матеріалів та обладнання.</p> <p>Інфляція стосується як дефіцитних так і профіцитних приєднань, тому пропонуємо залишити в діючій редакції.</p> <p>Уточнення щодо застосування Копт.</p>
<p>Додаток 1 викласти у новій редакції, що додається, у форматі Excel</p>	<p>Колонки 69-74 стосовно проектування та колонки 82,84,86,88 вартість Створеної потужності не додавати у звітність</p>	<p>Колонки 69-74 стосовно проектування та колонки 82,84,86,88 вартість Створеної потужності не додавати у звітність в зв'язку неможливістю відображення таких даних кожного місяця в програмних комплексах.</p> <p>Також просимо надати роз'яснення до заповнення звітності (додатку 1).</p>



**ДТЕК Одеські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Миколи Боровського, 28-б
м. Одеса, 65031, Україна
т.: +38 048 705 22 59
ф: +38 048 705 20 79

05.04.2024 р. № 101/33/03-2549

На № _____ від _____

код ЄДРПОУ 00131713

**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» підготувало та направляє на розгляд Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) пропозиції щодо внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передач та системи розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965.

Додатки:

1. Пропозиції змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передач та системи розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965.

Керівник Департаменту з регуляторних питань

Т.Д. Недова

Вик. Дерій І.Ю. 048705-24-51

dtek-oem.com.ua



№12350/1-24 від 08.04.2024

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	Пропозиції	Обґрунтування
Постанова «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»		
2. Після введення в експлуатацію системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та видачі НКРЕКП відповідного розпорядчого документу оператор системи передачі та оператори систем розподілу (далі разом – оператори систем) мають забезпечити у дослідному режимі наповнення інформацією систему моніторингу приєднань через особисті кабінети операторів систем в обсязі, визначеному у додатку 1 до Методики.	2. Через 6 місяців після введення в експлуатацію системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та видачі НКРЕКП відповідного розпорядчого документу оператор системи передачі та оператори систем розподілу (далі разом – оператори систем) мають забезпечити у дослідному режимі наповнення інформацією систему моніторингу приєднань через особисті кабінети операторів систем в обсязі, визначеному у додатку 1 до Методики.	Для можливості ознайомлення з принципами роботи системи моніторингу та в подальшому коректному наповненню системи інформацією
відсутній	3. Встановити на період 2024-2025 рр для всіх операторів системи розподілу розрахунок ставок (для стандартного та нестандартного приєднання) за приєднання із застосуванням питомої вартості приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника (Пбаз).	Необхідно встановлення терміну на розрахунок Пбаз із застосуванням питомої вартості приєднання 1 кВт потужності
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу		
1. Загальні положення		
1.3. Ставки плати за стандартне приєднання, ставки плати за лінійну частину приєднання та ставки плати за нестандартне приєднання потужності щорічно розраховуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням СОУ-Н МЕРВ 45.2-37472933-44:2016 «Укрупнені показники	1.3. ...	

<p>вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми», затверджуються та оприлюднюються НКРЕКП на своєму офіційному вебсайті до початку розрахункового періоду.</p> <p>Ставки плати за лінійну частину приєднання розраховуються та затверджуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва електричних мереж, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника, відповідно до наданої операторами систем розподілу станом на 01 вересня поточного року інформації щодо коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до переліку територіальних одиниць.</p>	<p>Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника, відповідно до наданої операторами систем розподілу станом до 1 вересня поточного року інформації щодо коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до переліку територіальних одиниць.</p>	<p>Приведення у відповідність між собою пунктів Методики</p>
<p>1.4. Розрахунок ставок на стандартне приєднання проводиться без урахування витрат, понесених під час надання послуги з приєднання, за якою здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання.</p>		
<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>Залишити редакцію без змін (в частині термінів надання інформації)</p> <p>1.4. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє</p>	<p>Фактичний звітний період не співпадає з бухгалтерським періодом закриття виконаних робіт. Зміна терміну подання звіту до НКРЕПІ призведе до надання некоректних звітних даних,</p>

<p>станом на останнє число звітнього місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним;</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу центрального апарату НКРЕКП, а також на електронну адресу НКРЕКП energo2@nerc.gov.ua.</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>Оператори систем розподілу щороку до 01 жовтня вересня надають до НКРЕКП у спосіб, зазначений у цьому пункті, інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні</p>	<p>число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1 - 63 та 109 - 125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.</p> <p>У звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <p>...</p>	<p>так як до 10 числа наступного місяця в системах обліку підприємства ще не буде у повному обсязі фактуровано та закрито витрати.</p>
--	---	--

дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами **3 та 12** цієї Методики.

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

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

	1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.	
відсутній	<p>У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення III 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 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> <ul style="list-style-type: none"> – 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; – 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; – 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>Приведення у відповідність до КСР.</p> <p>Необхідно уточнити типи електричних мереж (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), відповідно до яких має визначатися відстань лінійної частини приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», залежно від величини заявленої до приєднання потужності</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 «під ключ», приймається сумарна найкоротша відстань по прямій лінії від точки приєднання електроустановок замовника до найближчих двох точок в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких буде забезпечуватись електрозабезпечення електроустановок замовника за I або II категорією надійності електропостачання з урахуванням умов по величині потужності, замовленої до приєднання.</p>	
3. Плата за стандартне приєднання		
відсутній	3.1. Плата за стандартне приєднання $P_{ст}$ розраховується за формулою	
	$P_{ст} = P_{замовл} \times C_{ст}^{к.н.ф.місц}, \text{ тис. грн, (1)}$	
	де $P_{замовл}$ -потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, за винятком існуючої потужності, кВт. У разі зміни категорії надійності	Необхідно чітко визначити, що при зміні технічних параметрів для розрахунку вартості приєднання має враховуватися різниця між величиною максимального розрахункового навантаження та існуючою дозволеною

	<p>електропостачання, ступеня напруги або зміни точки приєднання за ініціативою замовника, до розрахунку приймається повна заявлена до приєднання потужність електроустановок.</p> <p>...</p>	<p>потужністю, за винятком, коли відбувається зміна категорії надійності електропостачання, ступеня напруги або зміна точки приєднання за ініціативою замовника.</p>
<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст}^{к,н,ф,місц}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:</p> $C_{ст}^{к,н,ф,місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_{інд} \times K_k \times K_n \times K_{ф, тис \text{ грн/кВт}}$ <p>$P_{базова_{ст}}^{місц}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;</p> <p>$K_{інд}$ - 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;</p> <p>K_k - коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);</p>	<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст}^{к,н,ф,місц}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:</p> $C_{ст}^{к,н,ф,місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_{інд} \times K_k \times K_n \times K_{ф, тис \text{ грн/кВт}}$ <p>$P_{базова_{ст}}^{місц}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розрахована відповідно до методики (додаток ...) та затверджена додатком ...</p>	<p>Методика розрахунку $P_{баз}$ не оприлюднена, необхідно з'ясувати питання розрахунку ставок плати за приєднання, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none">- методики приведення вартості будівництва у тис.грн/км лінії в тис.грн/кВт;- методики індексації показників СОУ-Н МЕВ 45.2-37472933-44:2016, визначених станом на 01.04.2015р до поточних цін;- застосування коефіцієнтів одночасності, а саме для якої кількості та типу жител; <p>Також звертаємо увагу, що у великих містах відповідно до норм проектування в умовах багатоповерхової забудови заборонено будівництво ПЛ, тому в розрахунку $P_{базова_{ст}}^{місц}$ для міста необхідно враховувати і показники для будівництва КЛ</p>

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

Кф - коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики);

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

$$\Delta_B^{місц} = \left[\sum_i P_i^{стмісц} - \sum_i B_{факт.кап_i}^{стмісц} \times (K_{оптст}^{місц} - K_{дд}), \text{ тис грн} \right]$$

де $\sum_i P_i^{стмісц}$ - сума коштів, що надійшли як плата за стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками граfi 27 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);

3.3.

...

Вилучити Кдд з формули

Недостовірність даних не має впливати на розрахунок дефіциту-профіциту

Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.

$\sum_i V_{\text{факт.кз}}^{\text{ст.міст}}$ - сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).		
--	--	--

$K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}}$

- коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних присдань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період для міської та сільської місцевості, який розраховується за формулою

$$K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}} = \frac{\sum_j B_{\text{факт.кап.}j}^{\text{ст.місц.ан}}}{\sum_j B_{\text{факт.кап.}j}^{\text{ст.місц.}}},$$

 $B_{\text{факт.кап.}j}^{\text{ст.місц.ан}}$

- фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне присдання (за об'єктами замовників, присдання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного

<div data-bbox="129 395 273 462">Вст міст факт.кап j</div> <p>приєднання, по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави з урахуванням результатів аналізу, тис. грн (без ПДВ);</p> <p>- фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (значення за рядками графи 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави, тис. грн (без ПДВ);</p>		
--	--	--

<div> <div>Кдд</div> <div>- відношення кількості приєднань, щодо яких виявлено* надання до НКРЕКП недостовірних даних, до загальної кількості завершених у базовому періоді послуг з приєднань/по яким надавалася до НКРЕКП інформація**, %</div> <div> <div>до 0,5 (включно)</div> <div>0,05</div> </div> <div> <div>від 0,5 до 1,5 (включно)</div> <div>0,10</div> </div> <div> <div>1,5 до 3 (включно)</div> <div>0,15</div> </div> <div> <div>більше 3</div> <div>0,20</div> </div> <div>Примітки:</div> <div>* – у звіті щодо надання послуг з приєднань за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, що наданий оператором системи до 01 лютого/ в інформації для розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів</div> </div>	<div>Кдд - видалити</div>	<div>Недостовірність даних не має впливати на розрахунок дефіциту-профіциту</div> <div>Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.</div>
--	---------------------------	--

<p>щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж) ** – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.</p>		
<p>3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.</p> <p>Додатково проводиться окремий аналіз не менш як по п'яти кошторисах з найбільшими витратами:</p> <p>для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом;</p> <p>для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом.</p> <p>У разі, якщо фактична кількість наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу</p>	<p>3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації $(K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}})$ коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу актів за виконаними договорами про приєднання.</p> <p>Додатково проводиться окремий аналіз по кошторисах виконаних приєднань господарським і підрядним способами з найбільшими усередненими витратами:</p> <p>по шість кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом з найбільшими та найменшими витратами (по 3 кошториси з кожної групи);</p> <p>по шість кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей,</p>	<p>Пропонуємо для розрахунку $K_{\text{опт}}$ збільшити кількість критеріїв для аналізу кошторисів виконаних приєднань, що дозволить зробити даний коефіцієнт більш точним (достовірним).</p>

<p>виконання та/або місцевості менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг зі стандартних приєднань у базовому періоді.</p> <p>Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, у разі наявності в оператора системи розподілу профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, визначених згідно з вимогами цієї Методики без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.</p> <p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено</p>	<p>виконаних господарським способом з найбільшими та найменшими витратами (по 3 кошториси з кожної групи).</p> <p>У разі якщо кошториси, згідно з якими проведено аналіз не є типовими щодо групи кошторисів, щодо яких проводиться аналіз, за зверненням ОСР проводиться аналіз по додаткових типових проектах.</p> <p>Вартісні показники на матеріали та обладнання, які враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1.</p> <p>Вартісні показники доводяться до ОСР до 10 січня поточного року на поточний рік, з вказанням джерел формування таких цін. Вартісні показники публікуються на сайті НКРЕКП.</p> <p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу та з урахуванням цін від виробника згідно договору закупки, підтвердженими товарними накладними, комерційними пропозиціями та обумовленими технічними характеристиками проектно-кошторисної документації.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської</p>	<p>Немає точної інформації по вартості матеріалів та обладнання, якою можливо б було користуватися при закупівлі матеріалів та складанні договорів на придбання даних матеріалів та обладнання.</p>
--	---	---

в базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, за якими проводився аналіз.	місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, за якими проводився аналіз. Результати аналізу, що утворюються за рахунок різниці між вартістю матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, та вартісними показниками, повинні враховувати всі відхилення вартостей, як від'ємні так і плюсові значення. У разі отримання плюсового значення, визнати результати аналізу такими, що дорівнюють 1.	Уточнення щодо застосування Копт.
--	--	-----------------------------------

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

<p>5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» Пнст розраховується за формулою</p> $П_{нст} = P_{заявл} \times C_{нст}^{К.Н.ЗТТ.Місц.СВ} + I_M \times C_{лін}^{Л.Н.З} \quad (6)$ <p>$P_{заявл}$ - потужність електроустановок замовника, заявлена до приєднання/ замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб;</p>	<p>5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» Пнст розраховується за формулою</p> $П_{нст} = P_{заявл} \times C_{нст}^{К.Н.ЗТТ.Місц.СВ} + I_M \times C_{лін}^{Л.Н.З} \quad (6)$ <p>$P_{заявл}$ - потужність, заявлена до приєднання електроустановок замовника, за винятком існуючої потужності, кВт/замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб. У разі зміни категорії надійності електропостачання, ступеня напруги або зміни точки</p>	<p>Необхідне уточнення щодо визначення $P_{заявл}$ для уникнення невизначеності при розрахунку плати за приєднання</p>
---	---	---

....		
<p>5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}}$ для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} = P_{\text{базова}_{\text{нст}}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{місц}} \times K_{\text{зтт}}^i \times K_{\text{інд}}^i, \text{ тис грн/кВт}$ <p>(7)</p> <p>де $P_{\text{базова}_{\text{н}}}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка встановлюється на рівні 3,48 тис. грн/кВт станом на 01 січня 2025 року;</p> <p>$K_{\text{к}}$ - коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);</p> <p>$K_{\text{н}}$ - коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (110(154)/35/20(10)6/0,4(0,23) кВ) (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>$K_{\text{місц}}$ - коефіцієнт, що враховує місцезнаходження електроустановок замовника (міська або сільська місцевість), визначається згідно з додатком 6 до цієї Методики;</p> <p>$K_{\text{зтт}}^i$ - коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи</p>	<p>5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}}$ для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} = P_{\text{базова}_{\text{нст}}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{місц}} \times K_{\text{зтт}}^i \times K_{\text{інд}}^i, \text{ тис грн/кВт}$ <p>(7)</p> <p>де $P_{\text{базова}_{\text{н}}}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка встановлюється на рівні 3,48 тис. грн/кВт станом на 01 січня 2019 року</p> <p>К інд з 2019 року до поточного;</p> <p>...</p>	<p>3,48 був затверджений Постановою НКРЕКП від 18.12.2018 №1965.</p>

<p>розподілу, який розраховується за формулою 8 цієї Методики;</p> <p>$K_{\text{інд}}$ - коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, його застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік.</p>		
<p>5.5. Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання $C_{\text{лін}}^{\text{л.н.зем}}$ визначається з урахуванням укрупнених показників вартості за формулою</p> $C_{\text{лін}}^{\text{л.н.зем}} = \frac{B_{\text{укр}}}{1000} \times K_{\text{інд}} \times K_{\text{зем}}, \text{ тис. грн/м} \quad (1)$		
<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{нст}}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{\text{нст}} = \sum_i P_i^{\text{нст}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}} \times (K_{\text{опт}_{\text{нст}}} - K_{\text{дд}}), \text{ тис грн} \quad (11)$	<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{нст}}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{\text{нст}} = \sum_i P_i^{\text{нст}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}} \times (K_{\text{опт}_{\text{нст}}} - K_{\text{дд}}), \text{ тис грн} \quad (11)$	

д $\sum_i \Pi_i^{\text{нст}}$ -сума коштів, що надійшли
 е як плата за нестандартне
 приєднання (за об'єктами
 замовників, приєднання
 яких завершено у базовому
 періоді), (сумарне
 значення за рядками граfi
 27 додатка 1 до цієї
 Методики), тис. грн (без
 ПДВ);

$\sum_i B_{\Phi}^{\text{нст}}$ -сума фактичних
 капітальних витрат,
 понесених під час надання
 послуг з нестандартних
 приєднань (за об'єктами
 замовників, приєднання
 яких завершено у базовому
 періоді) та підтверджених
 актами виконаних робіт,
 (сумарне значення за
 рядками граfi 101 додатка
 1 до цієї Методики), тис.
 грн (без ПДВ).

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

$$K_{\text{опт нст}} = \frac{\sum_j B_{\text{факт.кап}j}^{\text{нст ан}}}{\sum_j B_{\text{факт.кап}j}^{\text{нст}}},$$

....

<p>д $\sum_j V_{\Phi}^{nc}$-сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (з урахуванням результатів аналізу), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики;</p> <p>$\sum_j V_{\Phi}^{nc}$-сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (значення за рядками граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики.</p> <p>К_{дд} коефіцієнт достовірності даних, який становить відношення кількості приєднань, щодо яких виявлено* надання до НКРЕКП недостовірних даних,</p>		
	видалити	Недостовірність даних не має впливати на розрахунок дефіциту-профіциту

<div>до загальної кількості завершених у базовому періоді послуг з приєднань/по яким надавалася до НКРЕКП інформація**, %</div> <table><tr><td>до 0,5 (включно)</td><td>0,05</td></tr><tr><td>від 0,5 до 1,5 (включно)</td><td>0,10</td></tr><tr><td>від 1,5 до 3 (включно)</td><td>0,15</td></tr><tr><td>більше 3</td><td>0,20</td></tr></table> <div>Примітки: * – у звіті щодо надання послуг з приєднань за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, що наданий оператором системи до 01 лютого/в інформації для розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж) ** – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.</div>	до 0,5 (включно)	0,05	від 0,5 до 1,5 (включно)	0,10	від 1,5 до 3 (включно)	0,15	більше 3	0,20		Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.
до 0,5 (включно)	0,05									
від 0,5 до 1,5 (включно)	0,10									
від 1,5 до 3 (включно)	0,15									
більше 3	0,20									
5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації (Копт нст) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на	5.7. 									

підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання.

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

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

Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, у разі наявності в оператора системи розподілу профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, визначених згідно з вимогами цієї Методики без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.

~~Окремо проводиться аналіз по п'яти кошторисах нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами.~~

Аналіз проводиться по кошторисах з найбільшими витратами:

по п'ять кошторисів для нестандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом;

по п'ять кошторисів для нестандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом.

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

Результати аналізу, що утворюються за рахунок різниці між вартістю матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, та вартісними показниками, повинні враховувати всі відхилення вартостей, як від'ємні так і плюсові значення. У разі отримання плюсового значення, визнати результати аналізу такими, що дорівнюють 1.


Вартісні показники доводяться до ОСР до 10 січня поточного року на поточний рік, з вказанням джерел формування таких цін. Вартісні показники публікуються на сайті НКРЕКП.


В розрахунку не врахована різниця вартості обладнання та відсоткове співвідношення робіт, виконаних підрядним або господарським способом. Відсоток приєднань виконано господарським способом, при якому вартість робіт, матеріалів та обладнання має незначне відхилення від вартості, яка затверджена НКРЕКП, що впливає на коефіцієнт оптимізації ($K_{\text{опт}_{\text{нст}}}^{\text{міст}}$)

<p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.</p>	<p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу та з урахуванням цін від виробника згідно договору закупки, підтвердженими товарними накладними, комерційними пропозиціями та обумовленими технічними характеристиками проектно-кошторисної документації.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку (окремо за способом виконання робіт та за місцевістю) для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.</p>	<p>Немає точної інформації по вартості матеріалів та обладнання, якою можливо б було користуватися при закупівлі матеріалів та складанні договорів на придбання даних матеріалів та обладнання.</p> <p>Інфляція стосується як дефіцитних так і профіцитних приєднань, тому пропонуємо залишити в діючій редакції.</p> <p>Уточнення щодо застосування Копт.</p>
<p>Додаток 1 викласти у новій редакції, що додається, у форматі Excel</p>	<p>Колонки 69-74 стосовно проектування та колонки 82,84,86,88 вартість Створеної потужності не додавати у звітність</p>	<p>Колонки 69-74 стосовно проектування та колонки 82,84,86,88 вартість Створеної потужності не додавати у звітність в зв'язку неможливістю відображення таких даних кожного місяця в програмних комплексах.</p> <p>Також просимо надати роз'яснення до заповнення звітності (додатку 1).</p>



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
“ЛВІВОбЛЕНЕРГО”**

 **Поштова адреса:**
вул. Сяйво, 10
м. Львів, 79052

 **Юридична адреса:**
вул. Козельницька, 3
м. Львів, 79026
ЄРДПОУ 00131587

 (032) 239-21-13
 (032) 239-21-14
 kanc@loe.lviv.ua
 www.loe.lviv.ua

№ 150-07-2038 від 09.04.2024 р.

**Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних
послуг К. Ущатовському**

м.Київ, вул.Сім'ї Бродських, 19

ПрАТ «Львівобленерго» надає Вам пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу».

Заступник Голови Правління



Ярослав СТАСЮК

Виконавець: *Сабіна Карпин*



Документ <https://loe.idoc.com.ua/share/nID=183690325&sSecret=4a21ed6e-e0b2-439b-811b-05746ecabfac>
[Посилання на документ](https://loe.idoc.com.ua/share/nID=183690325&sSecret=4a21ed6e-e0b2-439b-811b-05746ecabfac)

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	Редакція зі змінами	Обґрунтування
Постанова «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»			
	2. Після введення в експлуатацію системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та видачі НКРЕКП відповідного розпорядчого документу оператор системи передачі та оператори систем розподілу (далі разом – оператори систем) мають забезпечити у дослідному режимі наповнення інформацією систему моніторингу приєднань через особисті кабінети операторів систем в обсязі, визначеному у додатку 1 до Методики.	2. Через півроку після введення в експлуатацію системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та видачі НКРЕКП відповідного розпорядчого документу оператор системи передачі та оператори систем розподілу (далі разом – оператори систем) мають забезпечити у дослідному режимі наповнення інформацією систему моніторингу приєднань через особисті кабінети операторів систем в обсязі, визначеному у додатку 1 до Методики.	Дане прохання появлене з тим, що з новою системою моніторингу необхідно попрацювати (протестувати) деякий час для оцінки її можливостей
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу			
1. Загальні положення			
1.5. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з	1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики:	Залишити чинну редакцію без змін стосовно термінів подання звітності, або поставити термін надання місячної звітності до 25числа наступного місяця.	Дане прохання викликано тим, що бухгалтерська звітність закривається до 15числа кожного місяця і буде час коректно внести всі дані

<p>приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.</p> <p>У звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <p>замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;</p> <p>замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;</p> <p>замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);</p> <p>замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.</p> <p>Оператори систем розподілу щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних</p>	<p>станом на останнє число звітного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним;</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу центрального апарату НКРЕКП, а також на електронну адресу НКРЕКП energo2@nerc.gov.ua.</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>одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 5 та 14 цієї Методики.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проектну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо</p>	<p>заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).</p> <p>Оператори систем розподілу щороку до 01 жовтня вересня надають до НКРЕКП у спосіб, зазначений у цьому пункті, інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проектну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у</p>		
---	--	--	--

<p>наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p>Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.</p>	<p>базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p>Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.</p>		
<p align="center">3. Плата за стандартне приєднання</p>			
<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{\text{к,н,ф,місц ст}}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий</p>	<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{\text{к,н,ф,місц ст}}$ встановлюються НКРЕКП на</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p>	<p>Не оприлюднена Методика розрахунку питомої вартості приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника стандартного приєднання, а відтак</p>

<p>період та розраховуються за формулою</p> $C_{\text{ст}}^{\text{к.н.ф.місц}} = P_{\text{базова ст}}^{\text{місц}} \times K_{\text{к}} \times 2$ <p>е питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розраховується за формулою</p> $P_{\text{базова ст}}^{\text{місц}} = \frac{\sum_i B_{\text{факт.кап}}^{\text{ст місц}} - \sum_i E}{\sum_i (P_i^{\text{місц}} \times K_{\text{к1}} \times \times)}$ <p>е $B_{\text{факт}}^{\text{ст мі}}$ фактичні капітальні витрати (без ПДВ), понесені під час надання послуги за і-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської за першим та другим ступенями стандартного приєднання та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, (значення за рядками графі 80 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);</p>	<p>розрахунковий період та розраховуються за формулою:</p> $C_{\text{ст}}^{\text{к.н.ф.місц}} = P_{\text{базова ст}}^{\text{місц}} \times K_{\text{інд}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{ф}}, \text{ тис грн /кВт}$ <p>$P_{\text{базова ст}}^{\text{місц}}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;</p> <p>$K_{\text{інд}}$ - 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;</p> <p>$K_{\text{к}}$ - коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);</p> <p>$K_{\text{н}}$ - коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4</p>		<p>неможливо визначити чи вона відповідає реальним понесеним затратам компанії</p>
--	--	--	--

<p>  фактичні капітальні витрати (без ПДВ), понесені під час надання послуги за і-те стандартне приєднання, за яким здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання, для міської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ); </p> <p>  величина замовленої до приєднання потужності і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому </p>	<p>(0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>Кф - коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики);</p>		
---	---	--	--

<p>періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, (значення відповідних рядків графи 12 додатка 1 до цієї Методики) крім приєднань, зазначених у пункті 1.4 глави 1 цієї Методики, кВт;</p> <p>Кк коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);</p> <p>Кн коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>Кф коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики);</p> <p>K_{ki} коефіцієнт категорії надійності електропостачання і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 3 до цієї Методики);</p>			
--	--	--	--

<p>$K_{нi}$ коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>$K_{\phi i}$ коефіцієнт схеми електрозабезпечення і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 5 до цієї Методики);</p> <p>$K_{інд}$ 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);</p>			
---	--	--	--

<p> $K_{\text{опт ст}}^{\text{місц}}$ коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період для міської та сільської місцевості, який розраховується за формулою </p> $K_{\text{опт ст}}^{\text{місц}} = \frac{\sum_j B_{\text{факт.кап}}^{\text{ст місц ан}} j}{\sum_j B_{\text{факт.кап}}^{\text{ст місц}} j} \quad (4)$ <p> $B_{\text{фа}}^{\text{ст}}$ фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.7 цієї глави з урахуванням результатів аналізу, тис. грн (без ПДВ); </p> <p> $B_{\text{фа}}^{\text{ст}}$ фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за </p>			
---	--	--	--

<p>об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (значення за рядками граfi 80 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.7 цієї глави, тис. грн (без ПДВ).</p>			
<p>3.3. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг зі стандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta_B^{місц}$ визначається окремо для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання за формулою</p> $\Delta_B^{місц} = \sum_i P_i^{ст.місц} - \sum_i B_{факт.кап_i}^{ст.місц} \quad (K_{дд})$ <p>де \sum_i - сума коштів, що надійшли як плата за стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками граfi</p>	<p>3.3. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг зі стандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta_B^{місц}$ визначається окремо для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання за формулою</p> $\Delta_B^{місц} = \sum_i P_i^{ст.місц} - \sum_i B_{факт.кап_i}^{ст.місц} \times (K_{дд})$ <p>де $\sum_i P_i^{ст.місц}$ - сума коштів, що надійшли як плата за стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та</p>		

<p>25 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);</p> <p>Σ_i -сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками граfi 80 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).</p>	<p>сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками граfi 27 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);</p> <p>$\Sigma_i B_{\text{факт.ка}}^{\text{ст.місц}}$ - сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).</p>		
--	--	--	--

	<p> $K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}}$ - коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період для міської та сільської місцевості, який розраховується за формулою </p> $K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}} = \frac{\sum_j B_{\text{факт.кап}}^{\text{ст місц ан}} j}{\sum_j B_{\text{факт.кап}}^{\text{ст місц}} j},$ <p> $B_{\text{факт.кап}}^{\text{ст місц ан}} j$ - фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного </p>		
--	---	--	--

	<p>приєднання, по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави з урахуванням результатів аналізу, тис. грн (без ПДВ);</p> <p>В_{ст місц} - фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (значення за рядками графи 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави, тис. грн (без ПДВ);</p>	<p>Вилучити К_{дд}</p>	<p>Відсутні критерії за яким визначається надання недостовірних даних</p>
--	---	--------------------------------	---

	<div>Кдд</div> <div>- відношення кількості приєднань, щодо яких виявлено* надання до НКРЕКП недостовірних даних, до загальної кількості завершених у базовому періоді послуг з приєднань/по яким надавалася до НКРЕКП інформація**, %</div> <table><tr><td>до 0,5 (включно)</td><td>0,05</td></tr><tr><td>від 0,5 до 1,5 (включно)</td><td>0,10</td></tr><tr><td>1,5 до 3 (включно)</td><td>0,15</td></tr><tr><td>більше 3</td><td>0,20</td></tr></table> <div>Примітки:</div> <div>* – у звіті щодо надання послуг з приєднань за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, що наданий оператором системи до 01 лютого/ в інформації для розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів</div>	до 0,5 (включно)	0,05	від 0,5 до 1,5 (включно)	0,10	1,5 до 3 (включно)	0,15	більше 3	0,20	<div>Кдд</div>	
до 0,5 (включно)	0,05										
від 0,5 до 1,5 (включно)	0,10										
1,5 до 3 (включно)	0,15										
більше 3	0,20										

	<p>щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж) ** – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.</p>		
<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{нст}}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{\text{нст}} = \sum_i \Pi_i^{\text{нст}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}} \quad (11)$ <p>де $\sum_i \Pi_i^{\text{нст}}$ – сума коштів, що надійшли як плата за нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), (сумарне значення за рядками графі 25 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);</p>	<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{нст}}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{\text{нст}} = \sum_i \Pi_i^{\text{нст}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}} \times (K_{\text{опт.нст}} - K_{\text{дд}}), \text{ тис. грн (11)}$ <p>де $\sum_i \Pi_i^{\text{нст}}$ – сума коштів, що надійшли як плата за нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), (сумарне значення за рядками графі 27 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);</p>		

<p>Σ-сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг з нестандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт, (сумарне значення за рядками граfi 80 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).</p>	<p>$\Sigma_j B_{\Phi}^{нст}$-сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг з нестандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт, (сумарне значення за рядками граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).</p> <p>$K_{опт_{нст}}$-коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, який розраховується за формулою</p> $K_{опт_{нст}} = \frac{\Sigma_j B_{\Phi_{факт.кап_j}}^{нст_{ан}}}{\Sigma_j B_{\Phi_{факт.кап_j}}^{нст}}$ <p>де $\Sigma_j B_{\Phi}^{нст}$-сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (з</p>		
--	---	--	--

	<p>урахуванням результатів аналізу), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики;</p> <p>$\sum_j B_{\Phi}^{\text{н}}$ -сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (значення за рядками граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики.</p> <p>$K_{\text{дд}}$ коефіцієнт достовірності даних, який становить відношення кількості приєднань, щодо яких виявлено* надання до НКРЕКП недостовірних даних, до загальної кількості завершених у базовому періоді послуг з приєднань/по яким надавалася до НКРЕКП інформація**, %</p> <p>до 0,5 (включно) від 0,5 до 1,5 (включно) від 1,5 до 3 (включно) більше 3</p> <p>Примітки:</p>	<p>Вилучити $K_{\text{дд}}$</p>	<p>Відсутні критерії за яким визначається надання недостовірних даних</p>
--	---	--	---

	<p>* – у звіті щодо надання послуг з приєднань за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, що наданий оператором системи до 01 лютого/в інформації для розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж)</p> <p>** – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.</p>		
<p>5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації (Копт нст) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання.</p> <p>Окремо проводиться аналіз по п'яти кошторисах нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами.</p>	<p>5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації (Копт нст) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання.</p> <p>Окремо проводиться аналіз по не менше п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами.</p> <p>У разі, якщо фактична кількість наданих оператором</p>	<p>5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації (Копт нст) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання.</p> <p>Окремо проводиться аналіз по не менше п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами.</p> <p>У разі, якщо фактична кількість наданих оператором</p>	<p>Інфляція стосується як дефіцитних так і профіцитних приєднань, тому пропонуємо залишити в діючій редакції.</p>

<p>Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань.</p> <p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.</p>	<p>систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді.</p> <p>Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, у разі наявності в оператора системи розподілу профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, визначених згідно з вимогами цієї Методики без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.</p> <p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із</p>	<p>систем розподілу послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних приєднань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних приєднань у базовому періоді.</p> <p>Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з приєднань, у разі наявності в оператора системи розподілу профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, визначених згідно з вимогами цієї Методики без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.</p> <p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання</p>	
--	--	--	--

	нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.	(за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.	
--	--	--	--



ПРИКАРПАТТЯ
ОБЛЕНЕРГО

тел.: (0342) 52 05 27
факс: (0342) 53 39 38, (0342) 59 44 51
кол-центр: 0800 50 40 20
kapc@oe.if.ua
oe.if.ua

Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»
Україна, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34

IBAN №UA023365030000026001300018152
в ТББВ 10008/0143 м. Івано-Франківська
Філії Івано-Франківське обласне
управління АТ "Ощадбанк",
Код 00131564

№ 50015261/953 Дата 05.04.2024
На № _____ Дата _____

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

АТ «Прикарпаттяобленерго» розглянуло проєкт № 41 від 25.03.2024 Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» та надає Вам свої пропозиції викладені в додатку 1 на e-mail: kichkovskyi@nerc.gov.ua.

Додатки:

1. Пропозиції до змін (1 прим. на 9 арк.).

З повагою

Василь КОСТЮК
Заступник Голови Правління

Виконав: Оксана ЛАРЧЕНКО

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

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція зі змінами	Обґрунтування
Постанова «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»			
	2. Після введення в експлуатацію системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та видачі НКРЕКП відповідного розпорядчого документу оператор системи передачі та оператори систем розподілу (далі разом – оператори систем) мають забезпечити у дослідному режимі наповнення інформацією систему моніторингу приєднань через особисті кабінети операторів систем в обсязі, визначеному у додатку 1 до Методики.	Розробити систему моніторингу надання операторами систем розподілу та операторами ссистем передачі послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань). Оприлюднити на офіційному сайті НКРЕКП Положення про систему моніторингу приєднань (з детальним описом функціоналу інформаційно-аналітичного програмного комплексу, регламенту та протоколів передачі даних від операторів систем до НКРЕКП, затверджених форм та форматів передачі інформації) та інструкцію щодо заповнення інформації операторами систем.	У операторів систем розподілу та систем передачі відсутня інформація щодо розробки та впровадження інформаційно-аналітичний програмного комплексу. Необхідно ознайомити ОСР//ОСП із функціоналом програмного комплексу, вимогами щодо передачі даних, а також надати операторам системи розподілу час для адаптації власних програмних продуктів щодо реалізації послуг приєднання електроустановок до вимог інформаційно-аналітичний програмного комплексу, налагодження протоколів обміну інформацією, особливостей захисту та безпеки передачі інформації, тощо. Використання даного інформаційно-аналітичного комплексу має передбачатись Кодексом Систем розподілу
		Доповнити. 3. Ввести в дослідну експлуатацію системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) шляхом видачі НКРЕКП відповідного розпорядчого документу.	В діючих нормативних документах відсутнє визначення - особистого кабінету операторів систем. Не встановлено, який функціонал має містити даний персональний кабінет. Далі, операторам систем розподілу необхідно буде адаптувати власні програмні забезпечення під дані вимоги. Це потребуватиме додаткового часу та інвестицій.
		4. Операторам систем передачі та операторам систем розподілу (далі разом – оператори систем) протягом 6 місяців мають забезпечити у дослідному режимі та протягом трьох місяців після впровадження наповнити систему моніторингу приєднань у в робочому режимі інформацією в обсязі, визначеному у додатку 1 до Методики за період від 01.01.2024 року до дати промислового впровадження системи моніторингу приєднань.	Після внесення інформації ОСР/ОСП необхідно здійснити аналіз повноти передачі (внесення) інформації щодо приєднань та дотримання протоколів безпеки передачі інформації та повноти перенесення даних із одного програмного середовища в інше. Необхідно також передбачити порядок дій ОСР, якщо передача даних не відбулась через збій роботи програмного середовища НКРЕКП.
		Пункт 3 Постанови вважати пунктом 5	
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу			
1. Загальні положення			
		Доповнити Методику порядком розрахунку та розподілу плати за приєднання електроустановок до електричних мереж суміжних операторів систем розподілу.	На сьогодні <i>У відповідності до</i> статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» <i>послуга з приєднання електроустановок замовника до мереж суміжного ОСР надається двома ОСР відповідно до Кодексу систем передачі (далі – КСП) та Кодексу систем розподілу (далі – КСР) на підставі багатостороннього договору про приєднання.</i>

			<i>Разом з тим, КСП та КСР не передбачено процедури розподілу коштів, отриманих як плата за створення потужності між суміжними ОСР.</i>
1.1. Ця Методика встановлює порядок формування (розрахунку) плати за приєднання електроустановок замовників до електричних мереж системи передачі та системи розподілу, збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановок замовника, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановок замовника, зміни ступеня напруги в точці приєднання, зміни схеми живлення електроустановок замовника (з однофазної на трифазну) та/або зміни точки забезпечення потужності та застосовується оператором системи передачі та операторами системи розподілу для розрахунку плати за приєднання електроустановок до власних електричних мереж.	1.1. Ця Методика встановлює порядок формування (розрахунку) плати за приєднання електроустановок замовників до електричних мереж системи передачі та системи розподілу, збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановок замовника, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановок замовника, зміни напруги в точці приєднання, зміни схеми живлення електроустановок замовника (з однофазної на трифазну) та/або зміни точки забезпечення потужності зміни технічних параметрів та застосовується оператором системи передачі та операторами системи розподілу для розрахунку плати за приєднання електроустановок до власних електричних мереж.	1.1. Ця Методика встановлює порядок формування (розрахунку) плати за приєднання нових електроустановок замовників до електричних мереж системи передачі та системи розподілу вперше , збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановок замовника, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановок замовника, зміни напруги в точці приєднання, зміни схеми живлення електроустановок замовника (з однофазної на трифазну) та/або зміни точки забезпечення потужності зміни технічних параметрів існуючих електроустановок та застосовується оператором системи передачі та операторами системи розподілу для розрахунку плати за приєднання електроустановок до власних електричних мереж.	Уточнюючі правки. Важливо в нормативних документах встановити, коли величина існуючої потужності не береться до уваги при визначенні плати за приєднання.
1.3. Ставки плати за стандартне приєднання та ставки плати за нестандартне приєднання потужності щорічно розраховуються, затверджуються та оприлюднюються НКРЕКП на своєму офіційному вебсайті до початку розрахункового періоду. Ставки плати за лінійну частину приєднання розраховуються та затверджуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва електричних мереж, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника.	1.3. Ставки плати за стандартне приєднання, ставки плати за лінійну частину приєднання та ставки плати за нестандартне приєднання потужності щорічно розраховуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням СОУ-Н МЕВ 45.2-37472933-44:2016 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми» , затверджуються та оприлюднюються НКРЕКП на своєму офіційному вебсайті до початку розрахункового періоду. Ставки плати за лінійну частину приєднання розраховуються та затверджуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва електричних мереж, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника, відповідно до наданої операторами систем розподілу станом на 01 вересня поточного року інформації щодо коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до переліку територіальних одиниць.	1.3. Ставки плати за стандартне приєднання та ставки плати за нестандартне приєднання потужності щорічно розраховуються, затверджуються та оприлюднюються НКРЕКП на своєму офіційному вебсайті до початку розрахункового періоду. Ставки плати за лінійну частину приєднання розраховуються та затверджуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням СОУ-Н МЕВ 45.2-37472933-44:2016 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми» , а та коефіцієнтів, які враховують економічні показники на обладнання та матеріали з урахуванням ринкових цінових пропозицій аналогічних до тих, що використовуються при формуванні інвестиційних програм ОСР , затверджуються та оприлюднюються НКРЕКП на своєму офіційному вебсайті до початку розрахункового періоду. Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника.	При погодженні проектів інвестиційних програм ОСР - НКРЕКП бере до уваги економічні показники на обладнання та матеріали з урахуванням цінових пропозицій отриманих ОСР від виробників обладнання, інформацію щодо фактичних закупівель та прогнозних цін на обладнання та матеріали, які застосовуються при виконанні проектів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики. Ціни на матеріали та обладнання наведені в СОУ-Н МЕВ 45.2-37472933-44:2016 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми» є застарілими та неактуальними, що у свою чергу призводить до зменшення величини ставки за лінійну складову приєднання.
1.4. Розрахунок ставок на стандартне приєднання проводиться без урахування витрат, понесених під час надання послуги з приєднання, за якою здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які	1.4. Розрахунок ставок на стандартне приєднання проводиться без урахування витрат, понесених під час надання послуги з приєднання, за якою здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів,		

забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання.	окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання.		
<p>1.5. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.</p> <p>У звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <p>замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;</p> <p>замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;</p> <p>замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);</p> <p>замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.</p> <p>Оператори систем розподілу щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 5 та 14 цієї Методики.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проєктну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки,</p>	<p>1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики: станом на останнє число звітного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним;</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу центрального апарату НКРЕКП, а також на електронну адресу НКРЕКП energo2@nerc.gov.ua.</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>Оператори систем розподілу щороку до 01 жовтня вересня надають до НКРЕКП у спосіб, зазначений у цьому пункті, інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проєктну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо</p>	<p>1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики: станом на останнє число звітного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 25 числа місяця, наступного за звітним;</p> <p>станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 20 лютого.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу центрального апарату НКРЕКП, а також на електронну адресу НКРЕКП energo2@nerc.gov.ua.</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>Оператори систем розподілу щороку до 01 жовтня жовтня надають до НКРЕКП у спосіб, зазначений у цьому пункті, інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проєктну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо</p>	<p>Фактичний звітний період не співпадає з бухгалтерським періодом закриття виконаних робіт. Зміна терміну подання звіту до НКРЕП призведе до надання некоректних звітних даних, так як до 10 числа наступного місяця в системах обліку підприємства ще не буде у повному обсязі фактуровано та закрито витрати.</p> <p>Крім того, в запропонованій редакції ОСР зможе скорегувати звітні дані при виявленні помилки самостійно до проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. Під час та після перевірки дані корегувати не можна, так як інформація уже рахується не вірно надана та вилучається із звіту.</p> <p>Подати інформацію щодо місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу до 01 вересня станом станом на 01 вересня поточного року (пункт 1.3.) не можливо, потрібен період на опрацювання .</p>

<p>встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p>Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.</p>	<p>наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p>Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.</p>	<p>наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p>Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право один раз у квартал надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, або за 15 робочих днів до проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі</p>	
2. Вартість приєднання електроустановок до електричних мереж			
3. Плата за стандартне приєднання			
<p>3.1. Плата за стандартне приєднання $P_{ст}$ розраховується за формулою</p> $P_{ст} = P_{замовл} \times C_{ст}^{к.н.ф.місц}, \text{ тис. грн, (1)}$ <p>де $P_{замовл}$ - потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, кВт;</p>		<p>3.1. Плата за стандартне приєднання $P_{ст}$ розраховується за формулою</p> $P_{ст} = P_{замовл} \times C_{ст}^{к.н.ф.місц}, \text{ тис. грн, (1)}$ <p>де $P_{замовл}$ - потужність, замовлена до приєднання електроустановок замовника, за винятком існуючої потужності, кВт. У разі зміни технічних параметрів, до розрахунку приймається повна заявлена до приєднання потужність електроустановок.</p>	<p>Необхідно чітко визначити, що при зміні технічних параметрів для розрахунку вартості приєднання має враховуватися різниця між величиною максимального розрахункового навантаження та існуючою дозволеною потужністю, за винятком, коли відбувається зміна категорії надійності електропостачання, зміна точки забезпечення потужності або ступеня напруги в точці приєднання, або зміна точки приєднання за ініціативою замовника.</p>
<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст}^{к.н.ф.місц}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{ст}^{к.н.ф.місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_k \times K_n \times K_\phi, \text{ тис. грн (2)}$ <p>де $P_{базова_{ст}}^{місц}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розраховується за формулою</p> $P_{базова_{ст}}^{місц} = \frac{\sum_i V_{факт.кап_i}^{ст\ місц} - \sum_i V_{розвантаж_i}^{ст\ місц}}{\sum_i (P_i^{місц} \times K_{к_i} \times K_{н_i} \times K_{\phi_i})} \times K_{опт_{ст}}^{місц} \text{ (3)}$ <p>де $V_{факт.кап_i}^{ст\ місц}$ - фактичні капітальні витрати (без ПДВ), понесені під час надання послуги за і-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської за першим та другим ступенями стандартного приєднання та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання,</p>	<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст}^{к.н.ф.місц}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:</p> $C_{ст}^{к.н.ф.місц} = P_{базова_{ст}}^{місц} \times K_{інд} \times K_k \times K_n \times K_\phi, \text{ тис грн /кВт}$ <p>$P_{базова_{ст}}^{місц}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;</p> <p>$K_{інд}$ - 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,</p>	<p>Допрацювати або вилучити</p>	<p>Методика є нормативним документом, згідно якого визначається плата за приєднання як на період введення в Україні воєнного стану, так і після нього.</p> <p>Величину $P_{базова_{ст}}^{місц}$ на сьогодні визначено окремою постановою НКРЕКП яка регулює порядок дій по приєднання на період воєнного стану. Пропонуємо або долучити порядок визначення $P_{базова_{ст}}^{місц}$ в Методику окремим розділом (з врахуванням коефіцієнтів інфляції та ринкових цін на матеріали та обладнання), або не вводити його в Методику</p>

(значення за рядками графі 80 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);		застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік;	
Вст місц розвантажувальних	фактичні капітальні витрати (без ПДВ), понесені під час надання послуги за і-те стандартне приєднання, за яким здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання, для міської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ);	Кк - коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики); Кн - коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики); Кф - коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики);	
	Рi величина замовленої до приєднання потужності і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, (значення відповідних рядків графі 12 додатка 1 до цієї Методики) крім приєднань, зазначених у пункті 1.4 глави 1 цієї Методики, кВт;		
Кк	коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);		
Кн	коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);		
Кф	коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики);		
Ккi	коефіцієнт категорії надійності електропостачання і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 3 до цієї Методики);		
Кнi	коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 4 до цієї Методики);		
Кфi	коефіцієнт схеми електрозабезпечення і-того стандартного		

<p>приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 5 до цієї Методики);</p> <p>$K_{\text{інд}}$ 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);</p> <p>$K_{\text{опт}_{\text{ст}}}^{\text{місц}}$ коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період для міської та сільської місцевості, який розраховується за формулою</p> $K_{\text{опт}_{\text{ст}}}^{\text{місц}} = \frac{\sum_j V_{\text{факт.кап}}^{\text{ст місц ан}}}{\sum_j V_{\text{факт.кап}}^{\text{ст місц}}}, \quad (4)$ <p>$V_{\text{факт}}^{\text{ст мі}}$ фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.7 цієї глави з урахуванням результатів аналізу, тис. грн (без ПДВ);</p> <p>$V_{\text{факт}}^{\text{ст мі}}$ фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (значення за рядками граfi 80 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.7 цієї глави, тис. грн (без ПДВ).</p>			
<p>3.4. Для розрахунку ставок плати за стандартне приєднання та величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань, оператор системи розподілу формує розширений звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики (з урахуванням граф 64-108), із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають першому та другому ступеням стандартного приєднання, та пояснювальну записку, що містить обґрунтування витрат.</p>	<p>3.4. Для розрахунку ставок плати за стандартне приєднання та величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань, оператор системи розподілу формує розширений звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики (з урахуванням граф 64-108), із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають першому та другому ступеням стандартного приєднання, та пояснювальну записку, що містить обґрунтування витрат.</p>	<p>3.4. Для розрахунку ставок плати за стандартне приєднання та величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань, оператор системи розподілу формує розширений звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики (з урахуванням граф 64-108), із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають першому та другому ступеням стандартного приєднання, та пояснювальну записку, що містить обґрунтування витрат.</p>	<p>ОСР не проводить розрахунок ставок плати за стандартне приєднання і відповідно не готує пояснювальну записку.</p>

<p>3.5. У випадку ненадання оператором системи розподілу інформації щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання НКРЕКП затверджує для такого оператора системи розподілу ставки плати за стандартне приєднання виходячи з наявної інформації попередніх періодів на рівні найнижчих величин відповідних ставок плати за стандартне приєднання серед усіх інших операторів систем розподілу.</p> <p>У разі ненадання операторами систем розподілу даних для розрахунку ставок плати за стандартне приєднання у вигляді та обсягах, установлених НКРЕКП, розрахунок ставок плати за стандартне приєднання проводиться на підставі даних, скоригованих НКРЕКП згідно з цією Методикою.</p> <p>Для новоствореного оператора системи розподілу НКРЕКП затверджує ставки плати за стандартне приєднання на рівні середнього значення за величинами відповідних ставок плати за стандартне приєднання всіх інших операторів систем розподілу.</p>	<p>3.5. У випадку ненадання оператором системи розподілу інформації щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання НКРЕКП затверджує для такого оператора системи розподілу ставки плати за стандартне приєднання виходячи з наявної інформації попередніх періодів на рівні найнижчих величин відповідних ставок плати за стандартне приєднання серед усіх інших операторів систем розподілу.</p> <p>У разі ненадання операторами систем розподілу даних для розрахунку ставок плати за стандартне приєднання у вигляді та обсягах, установлених НКРЕКП, розрахунок ставок плати за стандартне приєднання проводиться на підставі даних, скоригованих НКРЕКП згідно з цією Методикою.</p> <p>Для новоствореного оператора системи розподілу НКРЕКП затверджує ставки плати за стандартне приєднання на рівні середнього значення за величинами відповідних ставок плати за стандартне приєднання всіх інших операторів систем розподілу.</p>		
<p>3.7. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює перевірку та аналіз наданих операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.5 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проектної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, що відповідають критеріям стандартного приєднання.</p> <p>Проведення ОСР розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, на виконання вимог пункту 1.5 глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів.</p>	<p>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 1.5 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проектної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, що відповідають критеріям стандартного приєднання.</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 1.5 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			
5. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж			
<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{нст}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{нст} = \sum_i P_i^{нст} - \sum_i B_{факт.кап_i}^{нст} \times K_{опт_{нст}, тис} \quad (14)$ <p>де \sum_i - сума коштів, що надійшли як плата за нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у</p>	<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{нст}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{нст} = \sum_i P_i^{нст} - \sum_i B_{факт.кап_i}^{нст} \times (K_{опт_{нст}} - K_{дд}), \text{ тис грн} \quad (11)$ <p>де $\sum_i P_i^{нст}$ - сума коштів, що надійшли як плата за нестандартне приєднання (за об'єктами</p>		<p>Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.</p> <p>Визначити критерій достовірності даних.</p>

<p>базовому періоді), (сумарне значення за рядками граfi 25 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);</p> <p>Σ_i-сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг з нестандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт, (сумарне значення за рядками граfi 80 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).</p>	<p>замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), (сумарне значення за рядками граfi 27 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);</p> <p>$\Sigma_i B_{\text{факт.}}^{\text{нст}}$-сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг з нестандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт, (сумарне значення за рядками граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).</p> <p>$K_{\text{опт нст}}$-коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, який розраховується за формулою</p> $K_{\text{опт нст}} = \frac{\Sigma_j B_{\text{факт.кап.}}^{\text{нст ан}}}{\Sigma_j B_{\text{факт.кап.}}^{\text{нст}}},$ <p>де $\Sigma_j B_{\text{факт.}}^{\text{нст ан}}$-сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (з урахуванням результатів аналізу), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики;</p> <p>$\Sigma_j B_{\text{факт.}}^{\text{нст}}$-сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (значення за рядками граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики.</p> <p>$K_{\text{дд}}$ коефіцієнт достовірності даних, який становить відношення кількості приєднань, щ НКРЕКП недостовірних даних, до за базовому періоді послуг з приєдн НКРЕКП інформ до 0,5 (вкл від 0,5 до 1,5 (і від 1,5 до 3 (в більшє</p>		
---	--	--	--

	<p>Примітки:</p> <p>* – у звіті щодо надання послуг з приєднань за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, що наданий оператором системи до 01 лютого/в інформації для розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж)</p> <p>** – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.</p>		
	<p>Додаток 1 викласти у новій редакції, що додається, у форматі Excel</p>	<p>Колонка 17 «Повернено замовнику заяву у зв'язку з: 1 -неналежним оформленням документів, що додаються до заяви, 2 - відсутністю повного комплекту документів, що додаються до заяви; 3 -інше».</p>	<p>Необхідно додати варіанти відмови від заяви замовником самостійно або відмови у зв’язку з наявністю чинних технічних умов на об’єкт.</p> <p>Також просимо надати роз’яснення до заповнення звітності (додатку 1).</p>

№ 05-04/1 від 05.04.2024 р.

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

03057, М. КИЇВ, ВУЛ. СІМ'Ї БРОДСЬКИХ, 19

Щодо пропозицій до проекту постанови НКРЕКП

Цим листом Громадська спілка «Розумні електромережі України» (надалі – Громадська спілка) висловлює свою повагу, та як активний учасник усіх процесів, що стосуються діяльності операторів систем розподілу, у тому числі й регуляторних питань, звертається з приводу наступного.

Громадська спілка, опрацювала оприлюднений 25.03.2024 на офіційному вебсайті Регулятора проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» (далі - проект постанови), розроблений Регулятором у зв'язку з необхідністю удосконалення вимог Методики за результатами систематичного аналізу та моніторингу звітності операторів систем щодо стану надання послуг з приєднань.

За результатами опрацювання вказаного проекту постанови, Громадська спілка повідомляє про наявність пропозицій, які наведемо у додатку до цього листа.

Також, Громадська спілка була би вдячна за організацію зустрічі з представниками Регулятора (у будь-якому прийнятному форматі), з метою отримання роз'яснення алгоритму розрахунку питомої вартості приєднання 1 кВт потужності електроустановок споживача ($P_{\text{базова ст}}^{\text{міст}}$), яка вже буде додана до Методики.

Сподіваємось на врахування пропозицій, та подальшу плідну співпрацю!

Додаток: пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу в 1 прим. на 10 арк.

З повагою,

Виконавчий директор

О. М. Баранюк

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

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція зі змінами (Пропозиція Громадської спілки «Розумні електромережі України»)	Обґрунтування
Постанова «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»			
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу			
3. Плата за стандартне приєднання			
<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{\text{ст}}^{\text{к,н,ф,місц}}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{\text{ст}}^{\text{к,н,ф,місц}} = P_{\text{базова ст}}^{\text{місц}} \times K_{\text{к}} \times 2$ <p>е питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розраховується за формулою</p> $P_{\text{базова ст}}^{\text{місц}} = \frac{\sum_i B_{\text{факт.кап}_i}^{\text{ст місц}} - \sum_i E_3}{\sum_i (P_i^{\text{місц}} \times K_{\text{к}_i} \times \times)}$	<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{\text{ст}}^{\text{к,н,ф,місц}}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:</p> $C_{\text{ст}}^{\text{к,н,ф,місц}} = P_{\text{базова ст}}^{\text{місц}} \times K_{\text{інд}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{ф}}, \text{ тис грн /кВт}$	<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{\text{ст}}^{\text{к,н,ф,місц}}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:</p> $C_{\text{ст}}^{\text{к,н,ф,місц}} = P_{\text{базова ст}}^{\text{місц}} \times K_{\text{інд}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{ф}}, \text{ тис грн/кВт}$	<p>Спілка узагальнила інформацію щодо дефіциту/профіциту грошових коштів з приєднань, які реалізують ОСР, що входять до її складу та бачить однією з причин цієї проблеми саме розрахунок Пбаз</p> <p>Оскільки методика розрахунку Пбаз не оприлюднена, необхідно з'ясувати питання розрахунку ставок плати за приєднання.</p> <p>З цього приводу ГС РЕУ просить Регулятора провести нараду із ОСР та пояснити детально алгоритм визначення Пбаз з відповідними розрахунками.</p> <p>Детально із згаданою інформацією можна ознайомитися у листі ГС РЕУ до Регулятора № 04-04/1 від 04.04.2024 р.</p>
	<p>$P_{\text{базова ст}}^{\text{місц}}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до</p>	<p>$P_{\text{базова ст}}^{\text{місц}}$ - питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розрахована відповідно до методики (додаток ...) та затверджена додатком ...</p>	

....	цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;	
<p>3.3. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг зі стандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta_B^{\text{місц}}$ визначається окремо для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання за формулою</p> $\Delta_B^{\text{місц}} = \sum_i \Pi_i^{\text{стмісц}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}}^{\text{стмісц}} \times (K - K_{\text{ДД}}), \text{ тис грн}$ <p>де \sum_i - сума коштів, що надійшли як плата за стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками граfi 25 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);</p> <p>\sum_i - сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартних</p>	<p>3.3. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг зі стандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta_B^{\text{місц}}$ визначається окремо для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання за формулою</p> $\Delta_B^{\text{місц}} = \sum_i \Pi_i^{\text{стмісц}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}}^{\text{стмісц}} \times (K - K_{\text{ДД}}), \text{ тис грн}$ <p>де $\sum_i \Pi_i^{\text{стмісц}}$ - сума коштів, що надійшли як плата за стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками граfi 27 додатка 1 до цієї</p>		

<p>приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками граfi 80 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).</p>	<p>Методики), тис. грн (без ПДВ);</p> <p>$\sum_i V_{\text{факт.кз}}^{\text{ст.міст}}$ - сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).</p>		
---	--	--	--

	<p> $K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}}$ - коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період для міської та сільської місцевості, який розраховується за формулою </p> $K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}} = \frac{\sum_j B_{\text{факт.кап}}^{\text{ст.місц.ан}}_j}{\sum_j B_{\text{факт.кап}}^{\text{ст.місц}}_j},$ <p> $B_{\text{факт.кап}}^{\text{ст.місц.ан}}_j$ - фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, по </p>		
--	--	--	--

	<p>яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави з урахуванням результатів аналізу, тис. грн (без ПДВ);</p> <p>В_{ст.міст}_{факт.кап} - фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (значення за рядками графи 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави, тис. грн (без ПДВ);</p> <p>К_{дд} - відношення кількості приєднань, щодо</p>		
		К _{дд}	<p>Розрахунок дефіциту/профіциту відображає реальну кількість грошових коштів за результатами діяльності з приєднання електроустановок споживачів та не повинен залежати від «умовного» чинника, достовірність і</p>

Видалити

	<p>яких виявлено* надання до НКРЕКП недостовірних даних, до загальної кількості завершених у базовому періоді послуг з приєднань/по яким надавалася до НКРЕКП інформація**, % до 0,5 (включно) від 0,5 до 1,5 (включно) 1,5 до 3 (включно) більше 3</p> <p>Примітки: * – у звіті щодо надання послуг з приєднань за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, що наданий оператором системи до 01 лютого/ в інформації для розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних</p>	<p>0,05 0,10 0,15 0,20</p>	<p>правильність якого ще повинна додатково підтверджуватися.</p> <p>Більше того, наразі немає методології чи критеріїв визначення недостовірності інформації щодо приєднань, яка надається операторами.</p>
--	---	--	---

	<p>приєднань електроустановок замовників до електричних мереж) ** – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.</p>		
--	---	--	--

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

<p>5.5. Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання $C_{\text{лін}}^{\text{л.н.зем}}$ визначається з урахуванням укрупнених показників вартості за формулою</p> $C_{\text{лін}}^{\text{л.н.зем}} = \frac{B_{\text{укр}}^{\text{н}}}{1000} \times K_{\text{інд}} \times K_{\text{зем}} \quad \left(\begin{matrix} 1 \\ 1 \\ 3 \end{matrix} \right)$	<p>5.5. Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання $C_{\text{лін}}^{\text{л.н.зем}}$ визначається з урахуванням укрупнених показників вартості за формулою</p> $C_{\text{лін}}^{\text{л.н.зем}} = \frac{B_{\text{укр}}^{\text{н}}}{1000} \times K_{\text{інд}} \times K_{\text{зем}} \quad \left(\begin{matrix} 1 \\ 1 \\ 1 \end{matrix} \right)$		
<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{нст}}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{\text{нст}} = \sum_i \Pi_i^{\text{нст}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}} \quad \left(\begin{matrix} 1 \\ 4 \end{matrix} \right)$ <p>де \sum - сума коштів, що надійшли як плата за нестандартне</p>	<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{нст}}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{\text{нст}} = \sum_i \Pi_i^{\text{нст}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}} \times (K_{\text{опт}_{\text{нст}}} - K_{\text{дд}}), \text{ тис грн (11)}$ <p>де $\sum_i \Pi_i^{\text{нст}}$ - сума коштів, що надійшли як плата за нестандартне приєднання (за об'єктами</p>	<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{нст}}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{\text{нст}} = \sum_i \Pi_i^{\text{нст}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}_i}^{\text{нст}} \times (K_{\text{опт}_{\text{нст}}} - K_{\text{дд}}), \text{ тис грн (11)}$	

<p>приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), (сумарне значення за рядками граfi 25 додатка 1 до ції Методики), тис. грн (без ПДВ);</p> <p>Σ-сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг з нестандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт, (сумарне значення за рядками граfi 80 додатка 1 до ції Методики), тис. грн (без ПДВ).</p>	<p>замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), (сумарне значення за рядками граfi 27 додатка 1 до ції Методики), тис. грн (без ПДВ);</p> <p>$\Sigma_i B_{\Phi}^{нс}$-сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг з нестандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт, (сумарне значення за рядками граfi 101 додатка 1 до ції Методики), тис. грн (без ПДВ).</p> <p>$K_{опт_{нс}}$-коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, який розраховується за формулою</p> $K_{опт_{нс}} = \frac{\Sigma_j B_{\Phi_{факт.кап_j}}^{нст_{ан}}}{\Sigma_j B_{\Phi_{факт.кап_j}}^{нст}}$ <p>де $\Sigma_j B_{\Phi}^{нс}$-сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне</p>	<p>....</p>	
--	---	-------------	--

	<p>приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (з урахуванням результатів аналізу), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики;</p> <p>$\sum_j B_{\Phi}^{нч}$ -сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (значення за рядками граfi 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики.</p> <p>$K_{дд}$ коефіцієнт достовірності даних, який становить відношення кількості приєднань, щодо яких виявлено* надання до НКРЕКП недостовірних даних, до загальної кількості завершених у базовому періоді послуг з приєднань/по яким надавалася до</p>	<p>Видалити</p>	<p>Розрахунок дефіциту/профіциту відображає реальну кількість грошових коштів за результатами діяльності з приєднання електроустановок споживачів та не повинен залежати від «умовного» чинника, достовірність і</p>
--	--	------------------------	--

	<p>НКРЕКП інформація**, % до 0,5 (включно) 0,05 від 0,5 до 1,5 0,10 (включно) від 1,5 до 3 (включно) 0,15 більше 3 0,20</p> <p>Примітки: * – у звіті щодо надання послуг з приєднань за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, що наданий оператором системи до 01 лютого/в інформації для розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж) ** – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.</p>		<p>правильність якого ще повинна додатково підтверджуватися.</p> <p>Більше того, наразі немає методології чи критеріїв визначення недостовірності інформації щодо приєднань, яка надається операторами.</p>
--	--	--	--

Виконавчий директор

ГС «Розумні електромережі України»

О.М. Баранюк



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.VSEI.UA

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

Від 05.04. 2024 року № 2320

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

Валерію ТАРАСІЮКУ

03057, м.Київ, вул.Смоленська, 19

ПрАТ «Рівнеобленерго» ознайомилося із Повідомленням 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» від 13.03.2024 року 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 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

Директор з розвитку електричних мереж

Ігор КРАСІНСЬКИЙ

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

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Редакція зі змінами (Пропозиції ПрАТ «Рівнеобленерго»)	Обґрунтування
Постанова «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»			
	2. Після введення в експлуатацію системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та видачі НКРЕКП відповідного розпорядчого документу оператор системи передачі та оператори систем розподілу (далі разом – оператори систем) мають забезпечити у дослідному режимі наповнення інформацією систему моніторингу приєднань через особисті кабінети операторів систем в обсязі, визначеному у додатку 1 до Методики.	2. Через 6 місяців після введення в експлуатацію системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) та видачі НКРЕКП відповідного розпорядчого документу оператор системи передачі та оператори систем розподілу (далі разом – оператори систем) мають забезпечити у дослідному режимі наповнення інформацією систему моніторингу приєднань через особисті кабінети операторів систем в обсязі, визначеному у додатку 1 до Методики.	Для можливості ознайомлення з принципами роботи системи моніторингу та в подальшому коректному наповненню системи інформацією
		3. Встановити на період 2024-2025 рр для всіх операторів системи розподілу розрахунок ставок (стандартного чи нестандартного приєднання???) за приєднання із застосуванням питомої вартості приєднання 1 кВт потужності	

		електроустановок	замовника	
--	--	------------------	-----------	--

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

1. Загальні положення

1.1. Ця Методика встановлює порядок формування (розрахунку) плати за приєднання електроустановок замовників до електричних мереж системи передачі та системи розподілу, збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановок замовника, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановок замовника, зміни ступеня напруги в точці приєднання, зміни схеми живлення електроустановок замовника (з однофазної на трифазну) та/або зміни точки забезпечення потужності та застосовується оператором системи передачі та операторами системи розподілу для розрахунку плати за приєднання електроустановок до власних електричних мереж.	1.1. Ця Методика встановлює порядок формування (розрахунку) плати за приєднання електроустановок замовників до електричних мереж системи передачі та системи розподілу, збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановок замовника, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановок замовника, зміни напруги в точці приєднання, зміни схеми живлення електроустановок замовника (з однофазної на трифазну) та/або зміни точки забезпечення потужності зміни технічних параметрів та застосовується оператором системи передачі та операторами системи розподілу для розрахунку плати за приєднання електроустановок до власних електричних мереж.		
1.2. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях: ... міська місцевість - адміністративна територія міських поселень (міста та селища міського типу); ...	1.2. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях: ... міська місцевість - адміністративна територія міських носенень (міста та сеління міського тінну) населених пунктів (міст); ...		

<p>сільська місцевість - адміністративна територія, за винятком території міст та селищ міського типу;</p>	<p>система моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) – інформаційно-аналітичний програмний комплекс для обміну інформацією між оператором системи передачі та операторами систем розподілу (далі разом – оператори систем) та НКРЕКП щодо звітних даних стосовно надання операторами систем послуг з приєднання, моніторингу стану надання замовникам послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж операторів систем тощо;</p> <p>сільська місцевість - адміністративна територія, за винятком території міст та селищ міського типу-сільських населених пунктів (сіл, селищ);</p> <p>.....</p>	
<p>1.3. Ставки плати за стандартне приєднання та ставки плати за нестандартне приєднання потужності щорічно розраховуються, затверджуються НКРЕКП на та оприлюднюються НКРЕКП на своєму офіційному вебсайті до початку розрахункового періоду.</p> <p>Ставки плати за лінійну частину приєднання розраховуються та затверджуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу</p>	<p>1.3. Ставки плати за стандартне приєднання, ставки плати за лінійну частину приєднання та ставки плати за нестандартне приєднання потужності щорічно розраховуються НКРЕКП для всіх операторів систем розподілу відповідно до ції Методики з урахуванням СОУ-Н МЕР 45.2-37472933-44:2016 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній</p>	<p>1.3. ...</p>

<p>відповідно до цієї Методики з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва електричних мереж, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>Ставки плати за нестандартне застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника.</p>	<p>електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми», затверджуються та оприлюднюються НКРЕКП на своєму офіційному вебсайті до початку розрахункового періоду.</p> <p>Ставки плати за лінійну частину приєднання розраховуються та затверджуються НКРЕКП для всіх енергетиків систем розподілу відповідно до цієї Методики з урахуванням укрупнених показників вартості будівництва електричних мереж, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника, відповідно до наданої операторами систем розподілу станом на 01 вересня поточного року інформації щодо коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до переліку територіальних одиниць.</p>		
<p>1.4. Розрахунок ставок на стандартне приєднання проводиться без урахування витрат, понесених під час надання послуги з приєднання, за якою здійснювалось улаштування</p>	<p>1.4. Розрахунок ставок на стандартне приєднання проводиться без урахування витрат, понесених під час надання послуги з приєднання, за якою здійснювалось улаштування</p>	<p>Ставки плати за нестандартне приєднання потужності застосовуються для територіальної одиниці оператора системи розподілу, де розташований об'єкт замовника, відповідно до наданої операторами систем розподілу станом до 1 вересня поточного року інформації щодо коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до переліку територіальних одиниць.</p>	<p>Приведення у відповідність між собою пунктів Методики</p>

розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання.	трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання.		
<p>1.5. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.</p> <p>У звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про: замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі; замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання; замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);</p>	<p>1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики: станом на останнє число звітного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним; станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого.</p> <p>Звіт щодо стану надання послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, у форматі Excel надсилається операторами систем з супроводжувальним листом у форматі .pdf із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи на офіційну електронну адресу центрального апарату НКРЕКП, а також на електронну адресу НКРЕКП energo2@necr.gov.ua.</p>	<p>Залишити редакцію без змін (в частині термінів надання інформації)</p> <p>1.4. Оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.</p> <p>У звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <p>...</p>	<p>Фактичний звітний період не співпадає з бухгалтерським періодом закриття виконаних робіт. Зміна терміну подання звіту до НКРЕП призведе до надання некоректних звітних даних, так як до 10 числа наступного місяця в системах обліку підприємства ще не буде у повному обсязі фактуровано та закрито витрати.</p>

<p>замовників, які звернулись із заявою про прислання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.</p> <p>Оператори систем розподілу щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з прислання, який виконується за формулами 5 та 14 цієї Методики.</p>	
<p>У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з прислання відображається інформація про:</p> <p>надані послуги з прислання у звітному місяці;</p> <p>тривалості процедури надання послуг з прислання згідно з чинними технічними умовами;</p> <p>відмови у наданні послуги з прислання;</p> <p>заяви про прислання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).</p> <p>Оператори систем розподілу щороку до 01 жовтня вересня надають до НКРЕКП у спосіб, зазначений у цьому пункті, інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту</p>	

<p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проєкtnу документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p>Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому</p>	<p>коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проєкtnу документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p>Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до</p>
--	---

пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.	розгляд скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.		
...
1.9. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.		1.8. Плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 цієї Методики.	Приведення у відповідність до КСР.
У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення І або ІІ 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 найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), від яких буде		У випадку приєднання електроустановок замовника за схемою електрозабезпечення ІІІ 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 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: – до 50 кВт включно – до повітряної лінії, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно	Необхідно уточнити типи електричних мереж (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), відповідно до яких має визначатися відстань лінійної частини приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», залежно від величини заявленої до приєднання потужності
			Необхідно дану умову застосовувати не залежно від категорії за надійністю.

<p>забезпечуватись електрозабезпечення електроустановок замовника за I або II категорією надійності електропостачання.</p>	<p>До вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання;</p> <ul style="list-style-type: none"> – від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільного пункту та/або трансформаторної підстанції 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 розподільного 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. <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</p>
--	--

		(повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці прислання), від яких буде забезпечуватись електрозабезпечення електроустановок замовника за I або II категорією надійності електропостачання з урахуванням умов по величині потужності, замовленої до прислання.	
--	--	---	--

2. Вартість прислання електроустановок до електричних мереж			
2.3. Вартість проектної документації визначається на підставі актів виконаних робіт, що складені відповідно до вимог ДСТУ Б Д.1.1-7:2013 «Правила визначення вартості проектних робіт та експертизи проектів будівництва».	2.3. Вартість проектної документації визначається відповідно до Кошторисних норм України у будівництві «Настанова з визначення вартості проектних, науково-проектних, вишукувальних робіт та експертизи проектної документації на будівництво», затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 01 листопада 2021 року № 281 (далі – Настанова).		
2.5. Вартість будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт визначається з урахуванням: при виконанні робіт господарським способом використовуються норми часу на виконання робіт працівниками згідно з ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 «Правила визначення вартості будівництва» з урахуванням	2.5. Вартість будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт визначається з урахуванням: при виконанні робіт господарським способом використовуються норми часу на виконання робіт працівниками згідно з Настановою з урахуванням фактичної заробітної плати	2.5. Вартість будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт визначається з урахуванням: при виконанні робіт господарським способом використовуються норми часу на виконання робіт працівниками згідно з Настановою з урахуванням фактичної заробітної плати персоналу	

фактичної заробітної плати персоналу оператора системи передачі або розподілу; при виконанні робіт підприємним способом	персоналу оператора системи передачі або розподілу; при виконанні робіт підприємним способом	оператора системи передачі або розподілу; при виконанні робіт підприємним способом	Мінрегіон на даний час не затверджує рівень заробітної плати. Індикативна, що доводиться для виконання ІІ, не враховує інфляційні процеси.
підприємним способом	при виконанні робіт підприємним способом	при виконанні робіт підприємним способом	
використовується ДСТУ Б Д.І.І-1:2013 «Правила визначення вартості будівництва» та Порядок розрахунку розміру кошторисної заробітної плати, який враховується при визначенні вартості будівництва об'єктів, затверджений наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 20 жовтня 2016 року № 281 та зареєстрований у Міністерстві юстиції України 11 листопада 2016 року за № 1469/29599, виходячи з фактично виконаних обсягів робіт і вартості фактично використаних матеріалів.	при виконанні робіт підприємним способом	при виконанні робіт підприємним способом	Настанова та Порядок розрахунку розміру кошторисної заробітної плати, який враховується при визначенні вартості будівництва об'єктів, з урахуванням галузевої поточної на дату виконання робіт затверджений наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 20 жовтня 2016 року № 281 та зареєстрований у Міністерстві юстиції України 11 листопада 2016 року за № 1469/29599, виходячи з фактично виконаних обсягів робіт і вартості фактично використаних матеріалів.
3. Плата за стандартне присиання			
3.1. Плата за стандартне присиання П _{ст} розраховується за формулою	3.1. Плата за стандартне присиання П _{ст} розраховується за формулою	3.1. Плата за стандартне присиання П _{ст} розраховується за формулою	
$P_{ст} = P_{зачовл} \times C_{ст}^{к.н.ф.місц}$, тис. грн.(1)	$P_{ст} = P_{зачовл} \times C_{ст}^{к.н.ф.місц}$, тис. грн.(1)	$P_{ст} = P_{зачовл} \times C_{ст}^{к.н.ф.місц}$, тис. грн.(1)	Необхідно чітко визначити, що при зміні технічних параметрів для розрахунку вартості присиання має враховуватися різниця між величиною максимального розрахункового навантаження та існуючою дозволеною потужністю, за винятком, коли відбувається зміна категорії надійності
де Р _{зачовл} - потужність, замовлена до присиання електроустановок замовника, кВт;	де Р _{зачовл} - потужність, замовлена до присиання електроустановок замовника, кВт;	де Р _{зачовл} - потужність, замовлена до присиання електроустановок замовника, кВт;	

<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання С_{к,н,ф,місц}ст встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p>		<p>ступеня напруги або зміни точки приєднання за ініціативою замовника, до розрахунку приймається повна заявлена до приєднання потужність електроустановок.</p> <p>...</p>	<p>електропостачання, ступеня напруги або зміна точки приєднання за ініціативою замовника.</p>
<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання С_{к,н,ф,місц}ст встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{к,н,ф,місц}^{ст} = \frac{P_{місц}^{ст}}{P_{базова,ст}} \times K_k \times K_2$ <p>Питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розраховується за формулою</p> $P_{місц}^{ст} = \frac{\sum_i V_{факт,кап}^{ст,місц} - \sum_i E_{базова,ст}}{\sum_i (P_i^{місц} \times K_{k_i} \times \dots)}$ <p>В_{ст,місц} фактичні капітальні витрати (без ПДВ), понесені під час надання послуги за і-те стандартне приєднання (за об'єктами</p>	<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання С_{к,н,ф,місц}ст встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:</p> $C_{к,н,ф,місц}^{ст} = \frac{P_{місц}^{ст}}{P_{базова,ст}} \times K_{нд} \times K_k \times K_n$ <p>× K_н, тис грн/кВт</p> <p>Питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;</p> <p>K_{нд} - 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</p>	<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання С_{к,н,ф,місц}ст встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:</p> $C_{к,н,ф,місц}^{ст} = \frac{P_{місц}^{ст}}{P_{базова,ст}} \times K_{нд} \times K_k \times K_n$ <p>× K_ф, тис грн/кВт</p> <p>Питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розрахована відповідно до методики (додаток ...) та затверджена додатком ...</p>	<p>Методика розрахунку Пбаз не оприлюднена, необхідно з'ясувати питання розрахунку ставок плати за приєднання, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - методики приведення вартості будівництва у тис.грн/км ліній в тис.рпн/кВт; - методики індексації показників СОУ-Н МБВ 45.2-37472933-44:2016, визначених станом на 01.04.2015р до поточних цін; - застосування коефіцієнтів одночасності, а саме для якої кількості та типу жител; <p>Також звертаємо увагу, що у великих містах відповідно до норм проєктування в умовах багатоповерхової забудови заборонено будівництво ПЛ, тому в розрахунку P_{місц}ст для міста необхідно враховувати і показники для будівництва КЛ</p>

<p>замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської за першим та другим ступеннями стандартного приєднання та сільської місцевості за першим та другим ступеннями стандартного приєднання, (значення за рядками графі 80 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);</p>	<p>затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік;</p> <p>Кк - коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);</p> <p>Кн - коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>Кф - коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики);</p>	
<p>Вст 61 розз.</p> <p>фактичні капітальні витрати (без ПДВ), понесені під час надання послуги за і-те стандартне приєднання, за яким здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання, для міської місцевості за першим та другим ступеннями стандартного приєднання та сільської місцевості за першим та другим ступеннями</p>		

<p>стандартного прислання (за об'єктами замовників, прислання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ);</p> <p>Р_іс_с величина замовленої до прислання потужності і-того стандартного прислання (за об'єктами замовників, прислання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного прислання, (значення відповідних рядків графи 12 додатка 1 до цієї Методики) крім прислання, зазначених у пункті 1.4 глави 1 цієї Методики, кВт;</p> <p>К_к коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);</p> <p>К_н коефіцієнт ступеня напруги в точці прислання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);</p>			
--	--	--	--

			<p>Кф коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики);</p> <p>К_{кi} коефіцієнт категорії надійності електропостачання і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 3 до цієї Методики);</p> <p>К_{нi} коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>К_{фi} коефіцієнт схеми електрозабезпечення і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 5 до цієї Методики);</p>
--	--	--	---

<p>K_{ind} коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідно постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний);</p> <p>$K_{мес}$ коефіцієнт оптимізації коптів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних придань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період для міської та сільської місцевості, який розраховується за формулою</p> $K_{мес}^{міс} = \frac{\sum_j V_{факт-кап\ j}^{ст\ міс\ ан}}{\sum_j V_{факт-кап\ j}^{ст\ міс\ ан}} \quad (4)$ <p>$V_{фз}^{ст}$ фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне придання (за об'єктами замовників,</p>			
---	--	--	--

<p>приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступеннями стандартного приєднання, по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.7 цієї глави з урахуванням результатів аналізу, тис. грн (без ПДВ);</p> <p>$B_{\text{фа}}^{\text{ст}}$ фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступеннями стандартного приєднання (значення за рядками графи 80 додатка І до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.7 цієї глави, тис. грн (без ПДВ).</p>			
<p>3.3. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг зі стандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{місц}}$ визначається окремо для міської та сільської місцевості за першим та другим</p>	<p>3.3. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг зі стандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{місц}}$ визначається окремо для міської та сільської місцевості за першим та другим</p>	<p>3.3. ...</p>	

ступенями стандартного приєднання за формулою	ступенями стандартного приєднання за формулою	
<p> $\Delta_B^{місц} = \sum_i П_i^{ст^{місц}} - \sum_i B_{факт5}^{ст^{місц}}$ </p> <p>де \sum_i -сума коштів, що надійшли як плата за стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками графі 25 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);</p> <p> \sum_i -сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками графі 80 додатка 1 </p>	<p> $\Delta_B^{місц} = \sum_i П_i^{ст^{місц}} - \sum_i B_{факт.кан_i}^{ст^{місц}} \times (K_{дл} - K_{дл}), \text{ тис. грн}$ </p> <p>де $\sum_i П_i^{ст^{місц}}$ - сума коштів, що надійшли як плата за стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (сумарне значення за рядками графі 27 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);</p> <p> $\sum_i B_{факт.кан_i}^{ст^{місц}}$ - сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартних приєднань (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у </p>	

<p>до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).</p>	<div data-bbox="49 1153 566 1444"> <p>базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного присиення (сумарне значення за рядками графи 101 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).</p> </div> <div data-bbox="566 1153 1173 1444"> <p>- коефіцієнт оптимізації конгів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних присиеннь електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період для міської та сільської місцевості, який розраховується за формулою</p> </div> <div data-bbox="1173 1153 1460 1444"> $K_{\text{опт.ст}}^{\text{місц}} = \frac{\sum_j B_{\text{факт.кап.}j}^{\text{ст.місц.ан}}}{\sum_j B_{\text{факт.кап.}j}^{\text{ст.місц.}}},$ <p>В^{ст.місц.ан}_{факт.кап. j} - фактичні капітальні витрати, понесені під час надання</p> </div>
---	--

	<p> послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави з урахуванням результатів аналізу, тис. грн (без ПДВ); </p> <p> В_{ст.місц} - фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за </p>		
--	--	--	--

	<div> <div>першим та другим ступенями стандартного присднання (значення за рядками графи 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави, тис. грн (без ПДВ);</div> <div> <div>Кдд - відношення кількості присднань, щодо яких виявлено* надання до НКРЕКП</div> <div>недостовірних даних, до загальної кількості завершених у базовому періоді послуг з присднань/по яким надавалася до НКРЕКП інформація**, % до 0,5 (включно) від 0,5 до 1,5 (включно) 1,5 до 3 (включно) більше 3</div> <div>Примітки:</div> <div>* - у звіті щодо надання</div> </div> </div> <div> <div>Кдд - видалити</div> <div>Кдд</div> <div>Недостовірність даних не має впливати на розрахунок дефіциту профіциту</div> <div>Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.</div> <div>Підтримую</div> <div>0,05</div> <div>0,10</div> <div>0,15</div> <div>0,20</div> </div>
--	---

	послуг з прислання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, що наданий оператором системи до 01 лютого/ в інформації для розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних прислання електроустановок замовників до електричних мереж) ** – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.		
3.4. Для розрахунку ставок плати за стандартне прислання та величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних прислання, оператор системи розподілу формує розширений	3.4. Для розрахунку ставок плати за стандартне прислання та величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних прислання, оператор системи розподілу формує розширений звіт за формою,		

<p>звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики (з урахуванням граф 64-108), із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на придбання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають першому та другому ступеням придбання, та пояснювальну записку, що містить обґрунтування витрат.</p>	<p>наведеною в додатку 1 до цієї Методики (з урахуванням граф 64-108), із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на придбання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають першому та другому ступеням придбання, та пояснювальну записку, що містить обґрунтування витрат.</p>
<p>звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики (з урахуванням граф 64-108), із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на придбання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають першому та другому ступеням придбання, та пояснювальну записку, що містить обґрунтування витрат.</p>	<p>звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики (з урахуванням граф 64-108), із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на придбання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають першому та другому ступеням придбання, та пояснювальну записку, що містить обґрунтування витрат.</p>

плати за стандартне приєднання на рівні середнього значення за величинами відповідних ставок плати за стандартне приєднання всіх інших операторів систем розподілу.	стандартне приєднання всіх інших операторів систем розподілу		
3.6. НКРЕКП розглядає та перевіряє надані операторами систем розподілу вихідні дані для розрахунку та пояснювальні записки, що містять обґрунтування розрахунків, здійснює розрахунок значення ставок плати за стандартне приєднання та встановлює на наступний розрахунковий період для кожного оператора системи розподілу ставки плати за стандартне приєднання.	3.6. НКРЕКП розглядає та перевіряє надані операторами систем розподілу вихідні дані для розрахунку та пояснювальні записки, що містять обґрунтування розрахунків, здійснює розрахунок значення ставок плати за стандартне приєднання та встановлює на наступний розрахунковий період для кожного оператора системи розподілу ставки плати за стандартне приєднання.		
3.7. З метою визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань, на економічно обґрунтованому рівні НКРЕКП здійснює перевірку та аналіз наданих операторами систем розподілу відповідно до пункту 1.5 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проектної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, що	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 1.5 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проектної документації, пов'язаних із наданням у базовому періоді послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, що		

<p>відповідають критеріям стандартного приєднання.</p> <p>Проведення ОСР розрахунку дефіциту або профіциту коштів надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, на виконання вимог пункту 1.5 глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів.</p>	<p>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 1.5 глави 1 цієї Методики має здійснюватися без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.</p>	
<p>3.8. Розрахунок коефіцієнта оптимізації ($K_{\text{опт.ст}}$) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу активів за виконаними договорами про приєднання.</p> <p>Додатково проводиться окремий аналіз по кошторисах виконаних приєднань господарським і підрядним способами з найбільшими витратами:</p> <p>по п'ять кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом;</p> <p>по п'ять кошторисів для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом.</p>	<p>3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації ($K_{\text{опт.ст}}$) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу активів за виконаними договорами про приєднання.</p> <p>Додатково проводиться окремий аналіз не менш як по п'яти кошторисах з найбільшими витратами:</p> <p>для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом;</p> <p>для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом.</p> <p>У разі, якщо фактична кількість наданих ОСР послуг зі</p>	<p>3.6. Розрахунок коефіцієнта оптимізації ($K_{\text{опт.ст}}$) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, окремо проводиться НКРЕКП для міської та сільської місцевості на підставі аналізу активів за виконаними договорами про приєднання.</p> <p>1 варіант.</p>
		<p>1 варіант</p> <p>При перевірці щодо розрахунку дефіциту/профіциту коштів ПрАТ «Рівнеобленерго» було виявлено, наступні невідповідності:</p> <p>при аналізі витрат і застосуванні коефіцієнтів, які були розраховані посилаючись на вибірку кількості ТУ виключно з встановленням ТП і різницю у вартості даних трансформаторів, недоцільно використовувати дані коефіцієнти на всі об'єкти, які були реалізовані,</p>

виконаних господарським способом.	стандартних періоді залежно від способу виконання та/або місцевості менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних прислдань проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг зі стандартних прислдань у базовому періоді.	по н'ять шість кошторисів для стандартних прислдань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом з найбільшими та найменшими витратами (по 3 кошториси з кожної групи).	включаючи ТУ без реконструкції/встановлення трансформаторів.
Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з прислдань.	у разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінкових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.	Додатково проводиться окремий аналіз по кошторисах виконаних прислдань господарським і підприємним способами з найбільшими витратами:	Пропонуємо для розрахунку Кошт збільшити кількість критеріїв для аналізу кошторисів виконаних прислдань, що дозволить зробити даний коефіцієнт більш точним (достовірним).
Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного прислдання (за об'єктами замовників, прислдання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного прислдання, за якими проводився аналіз.		2 Варіант. по п'ять кошторисів для стандартних прислдань для міської та сільської місцевостей, виконаних підприємним способом без урахування прислдань з заміною/встановленням силових трансформаторів; по п'ять кошторисів для стандартних прислдань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом без урахування прислдань з заміною/встановленням силових трансформаторів; по п'ять кошторисів для стандартних прислдань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом без урахування прислдань з заміною/встановленням силових трансформаторів;	2 варіант. При перевірці щодо розрахунку дефіциту/профіциту коштів ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» було виявлено, наступні невідповідності: при аналізі витрат і застосуванні коефіцієнтів, які були розраховані посиленою на вибірку кількість ТУ виключно з встановленням ТП і різницю у вартості даних трансформаторів, недоцільно використовувати дані коефіцієнти на всі об'єкти, які були реалізовані, включаючи ТУ без реконструкції/встановлення трансформаторів. Тому вважаємо за потрібне застосовувати дані коефіцієнти тільки для прислдань, де відбувалось встановлення ТП, а до всіх інших розраховувати інший коефіцієнт. Пропонуємо для розрахунку Кошт збільшити

	<p>виконаних <u>господарським способом</u> з урахування присіднань з заміною/встановленням силових трансформаторів;</p> <p>по п'ять кошторисів для стандартних присіднань для міської та сільської місцевостей, виконаних <u>підрядним способом</u> з урахування присіднань з заміною/встановленням силових трансформаторів.</p>	<p>Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з присіднань, у разі наявності в оператора системи розподілу профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присіднань, визначених згідно з вимогами цієї Методики без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.</p> <p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з</p>
<p>кількість критеріїв для аналізу кошторисів виконаних присіднань.</p> <p>Застосування цього підходу дозволить уникнути подвійне врахування витрат на заміну/встановлення силових трансформаторів в ТП (Перший коли віднімаються витрати, за якими здійснювалось заміна/встановлення силових трансформаторів в ТП у формулі 3 та другий під час розрахунку К оптимізації, коли враховуються витрати, за якими здійснювалось заміна/встановлення силових трансформаторів в ТП).</p>	<p>Немає точної інформації по вартості матеріалів та обладнання, якою можливо б було користуватися при закупівлі матеріалів та складанні договорів на придбання даних матеріалів та обладнання.</p> <p>Всі торги, щодо купівель матеріалів робіт та обладнання проводяться у відповідності до Законодавства України.</p> <p>ОСР не може впливати на формування цін ринком та виробником, постачальником та диктувати ціни при виконанні підрядним способом.</p> <p>У зв'язку із стислими термінами реалізації присіднань у ОСР відсутня можливість проведення декількох процедур закупівель для обрання найменшої вартості обладнання та</p>	<p>Вартісні показники доводяться до ОСР до 10 січня поточного року на поточний рік, з вказанням джерел формування та таких цін та обґрунтування їх застосування з посиленням на Норми.</p> <p>Вартісні показники публікуються на сайті НКРЕКП.</p> <p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких</p>

	<p>вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного присіднання (за об'єктами замовників, присіднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного присіднання, за якими проводився аналіз.</p>	<p>відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу та з урахуванням цін від виробника згідно договору закупки, підтвердженими товарними накладними, комерційними пропозиціями та обумовленими технічними характеристиками проектно-кошторисної документації.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг зі стандартного присіднання (за об'єктами замовників, присіднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного присіднання, за якими проводився аналіз. Результати аналізу, що утворюються за рахунок різниці між вартістю матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з присіднань, та вартісними показниками, повинні враховувати всі відхилення вартостей, як від'ємні так і плюсові значення. У разі отримання плюсового значення, визнати результати аналізу такими, що дорівнюють 1.</p>	<p>матеріалів. Та відсутності таких матеріалів та обладнання в електронному каталозі (Прозоро маркет).</p> <p>Уточнення щодо застосування Кошт.</p>
--	--	---	---

<p>4. Плата за нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу</p> <p>4.2. Для розрахунку ставок плати за нестандартне приєднання потужності та дефіциту або профіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, оператор системи розподілу формує розширений звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики (з урахуванням граф 64-108), із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, 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 територіальної одиниці оператора системи розподілу).</p>	<p>4.2. Для розрахунку ставок плати за нестандартне приєднання потужності та дефіциту або профіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань, оператор системи розподілу формує розширений звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики (з урахуванням граф 64-108), із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, 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 територіальної одиниці оператора системи розподілу).</p>	
<p>4.3. У випадку ненадання оператором системи розподілу інформації щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання НКРЕКП затверджує для такого оператора системи розподілу ставки плати за нестандартне приєднання потужності, щодо фактичних витрат (без ПДВ) на</p>	<p>4.3. У випадку ненадання оператором системи розподілу інформації, зазначеної у пункті 1.4 цієї Методики, яка необхідна для розрахунку розподілу ставок плати за нестандартне приєднання потужності, щодо фактичних витрат (без ПДВ) на</p>	

<p>з наявної інформації попередніх періодів усіх операторів систем розподілу на рівні найнижчих величин відповідних ставок плати за нестандартне приєднання потужності серед усіх інших операторів систем розподілу.</p> <p>У разі ненадання операторами систем розподілу даних для розрахунку ставок плати за нестандартне приєднання потужності у вигляді та обсягах, установлених НКРЕКП, розрахунок ставок плати за нестандартне приєднання потужності проводиться на підставі даних, скоригованих НКРЕКП згідно з цією Методикою.</p> <p>Для новоствореного оператора системи розподілу НКРЕКП затверджує ставки плати за нестандартне приєднання потужності на рівні середнього значення за величинами відповідних ставок плати за нестандартне приєднання потужності всіх інших операторів систем розподілу.</p>	<p>приєднання—НКРЕКП затверджує для такого оператора системи розподілу ставки плати за нестандартне приєднання потужності виходячи з наявної інформації попередніх періодів усіх операторів систем розподілу на рівні найнижчих величин відповідних ставок плати за нестандартне приєднання потужності серед усіх інших операторів систем розподілу.</p> <p>У разі ненадання операторами систем розподілу даних для розрахунку ставок плати за нестандартне приєднання потужності у вигляді та обсягах, установлених НКРЕКП, розрахунок ставок плати за нестандартне приєднання потужності проводиться на підставі даних, скоригованих НКРЕКП згідно з цією Методикою.</p> <p>Для новоствореного оператора системи розподілу НКРЕКП затверджує ставки плати за нестандартне приєднання потужності на рівні середнього значення за величинами відповідних ставок плати за нестандартне приєднання потужності всіх інших операторів систем розподілу.</p>		
<p>5. Порядок формування плати за нестандартне приєднання електростановок до електричних мереж</p>			
<p>5.1. Плата за нестандартне приєднання «спід ключ» Інст розраховується за формулою</p>	<p>5.1. Плата за нестандартне приєднання «спід ключ» Інст розраховується за формулою</p>	<p>5.1. Плата за нестандартне приєднання «спід ключ» Інст розраховується за формулою</p>	

<p>$P_{\text{нст}} = P_{\text{заявл}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зт.м.сц.с}} \times \left(\frac{6}{6} \right)$</p> <p>д Рзаявл - потужність, заявлена до приєднання електроустановок замовника;</p> <p>$C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зт.м.сц.с}}$ - ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, тис. грн/кВт (без ПДВ), за визначається за формулами 7 та 10 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:</p> <p>к - категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;</p> <p>н - індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10)20; 27 (35); (110 (154));</p> <p>зтт - індекс завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу;</p>	<p>$P_{\text{нст}} = P_{\text{заявл}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зт.м.сц.с}} \times \left(\frac{6}{6} \right)$</p> <p>Рзаявл - потужність електроустановок замовника, заявлена до приєднання до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб. У разі змін категорії надійності електропостачання, ступеня напруги або зміни точки приєднання за ініціативою замовника, до розрахунку приймається повна заявлена до приєднання потужність електроустановок.</p>	<p>$P_{\text{нст}} = P_{\text{заявл}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к.н.зт.м.сц.с}} \times \left(\frac{6}{6} \right)$</p> <p>Рзаявл - потужність, заявлена до приєднання електроустановок замовника, за винятком існуючої потужності, кВт/замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб. У разі змін категорії надійності електропостачання, ступеня напруги або зміни точки приєднання за ініціативою замовника, до розрахунку приймається повна заявлена до приєднання потужність електроустановок.</p>
--	--	--

місц	- місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);	встановлюється НКРЕКП та за такими індексами:	...	
св	- індекс типу електроустановки, що приєднується (с-електроустановака, призначена для споживання електричної енергії; в-електроустановака, призначена для виробництва електричної енергії);	к - категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;		
	н	- індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10)20; 27 (35); (110 (154));		
	згт	- індекс завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу;		
Ст.14.36а для	ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 13 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:	місц - місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);		
	св	- індекс типу електроустановки, що приєднується (с-електроустановака, призначена для споживання електричної енергії; в-електроустановака, призначена для виробництва електричної енергії);		

	<p>С_{ЛН,зем} ЛН</p> <p>ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 10 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:</p>		
<p>5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності С_{НСТ}^{К,Н,ЗТТ,місц,с} для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{\text{НСТ}}^{\text{К,Н,ЗТТ,місц,с}} = P_{\text{базова,НСТ}} \times K_{\text{К}} \times K_{\text{Н}} \times K_{\text{місц}} \times K_{\text{ЗТТ}}^i \times K_{\text{інд}}, \text{ тис грн/кВт}$ <p>д П_{баз}-питома вартість е приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розраховується за формулою</p> $P_{\text{базова,НСТ}} = \frac{\sum_i B_{\text{факт,жл}}^{\text{НСТ}}}{\sum_i (P_i \times K_{\text{к1}} \times K_{\text{к1}} \times K_{\text{к1}}^8)}$ <p>де $\sum_i B_{\text{ф}}^{\text{НСТ}}$-сума фактичних капітальних витрат</p>	<p>5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності С_{НСТ}^{К,Н,ЗТТ,місц,с} для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{\text{НСТ}}^{\text{К,Н,ЗТТ,місц,с}} = P_{\text{базова,НСТ}} \times K_{\text{К}} \times K_{\text{Н}} \times K_{\text{місц}} \times K_{\text{ЗТТ}}^i \times K_{\text{інд}}, \text{ тис грн/кВт}$ <p>д П_{базов}-питома вартість е приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка встановлюється на рівні 3,48 тис. грн/кВт станом на 01 січня 2019 року</p> <p>К інд з 2019 року до поточного;</p>	<p>3,48 був затверджений Постановою НКРЕКП від 18.12.2018 №1965.</p>	

<p>Рі - величина замовленої до прислання потужності і-того нестандартного прислання за об'єктами замовників, прислання яких завершено у базовому періоді), (значення за рядками графі 80 додатка 1 до ції Методики), тис. грн (без ПДВ);</p>	<p>електропостачання (додаток 3 до ції Методики);</p> <p>Кн - коефіцієнт ступеня напруги в точці прислання (110(154)/35/20(10)6/0,4(0, 23) кВ) (додаток 4 до ції Методики);</p> <p>К_{міс}-коефіцієнт, що враховує місцезнаходження електроустановок замовника (міська або сільська місцевість), визначається згідно з додатком 6 до ції Методики;</p> <p>К_{ітт}-коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу, який розраховується за формулою 8 ції Методики;</p> <p>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</p>	<p>...</p>	
<p>Кк - коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до ції Методики);</p>			
<p>К_к - коефіцієнт категорії надійності електропостачання і-того нестандартного прислання за об'єктами замовників, прислання яких</p>			

<p>завершено у базовому періоді (додаток 3 до цієї Методики);</p> <p>K_n - коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (110(154)/35/20(10)6/0, 4(0,23) кВ) (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>K_{ni} - коефіцієнт ступеня напруги в точці і-того нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (110(154)/35/20(10)6/0, 4(0,23) кВ) (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>$K_{нісц}$ - коефіцієнт, що враховує місцезнаходження електроустановок замовника (міська або сільська місцевість), визначається згідно з додатком 6 до цієї Методики;</p> <p>$K_{інд}$ - коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду.</p>	<p>України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, його застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік.</p>
--	---

<p>Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний);</p> <p>K_{3T}^{Ie} - коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу, який розраховується за формулою 11 цієї Методики;</p> <p>K_{3T}^{Ie} - коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій і-того нестандартного присідання (за об'єктами замовників, присідання яких завершено у базовому періоді) з урахуванням типу електроустановки (споживання або виробництва електричної енергії);</p>			
---	--	--	--

$K_{\text{опт.н.}}$ – коефіцієнт оптимізації
коштів щодо витрат,
пов'язаних з наданням
послуг з
нестандартних
прислуг
електроустановок
замовників до
електричних мереж за
базовий період, який
розраховується за
формулою

$$K_{\text{опт.н.ст}} = \frac{\sum_j B_{\text{факт.кап.ж}}^{\text{нст.ан}}}{\sum_j B_{\text{факт.кап.ж}}^{\text{нст}}} \cdot \left(\frac{9}{9} \right)$$

де \sum_j – сума фактичних
капітальних витрат (без
ПДВ), понесених під час
надання послуг за j-те
нестандартне приєднання
(за об'єктами замовників,
приєднання яких
завершено у базовому
періоді), тис. грн (без ПДВ)
(з урахуванням результатів
аналізу), по яких
проводився аналіз
відповідно до пункту 4.5
глави 4 цієї Методики;

\sum_j – сума фактичних
капітальних витрат (без
ПДВ), понесених під час
надання послуг за j-те
нестандартне приєднання
(за об'єктами замовників,
приєднання яких
завершено у базовому

<p>періоді), тис. грн (без ПДВ) (значення за рядками графі 80 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики.</p>			
<p>5.3. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності Сист.н.зт.т.місц.в для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{\text{н.зт.т.місц.в}}^{\text{нст}} = P_{\text{базов.нст}} \times 1$ <p>0</p> <p>Якщо величина виразу (1 - КІЗГТ) становить менше 0,25 (у тому числі з від'ємним значенням), вона приймається рівною 0,25.</p>	<p>5.3. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності Сист.н.зт.т.місц.в для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{\text{н.зт.т.місц.в}}^{\text{нст}} = P_{\text{базов.нст}} \times k$ <p>(</p> <p>Якщо величина виразу (1 - КІЗГТ) становить менше 0,25 (у тому числі з від'ємним значенням), вона приймається рівною 0,25.</p>		
<p>5.4 Коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і КІЗГТ основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу визначається з урахуванням вихідних даних згідно з додатком 7 до цієї Методики за формулою</p>	<p>5.4 Коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і КІЗГТ основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу визначається з урахуванням вихідних даних згідно з додатком 7 до цієї Методики за формулою</p>		

$K_{3TT}^i = \frac{1.2 \times W_{\text{тр.35-110(154)}}^i}{N \times 0.7 \times \cos(\phi) \times S_{\text{ком35-110(154)}}^i} \quad (11)$	<p>д 1,2 е -коefficient, що враховує нерівномірність добового графіка навантажень трансформаторних підстанцій;</p> <p>W_{тр.3-максимальний} за 5-останні три роки 110(15 сумарний місячний 4)кВ обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі оператора системи розподілу напругою 35-110 (154) кВ, МВт•год. Для трансформаторних підстанцій з напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ за сумарний місячний обсяг трансформації електричної енергії приймається вся трансформація електричної енергії на напрузі 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій 110(154)/10(20)6 кВ та на напрузі 35</p>
$K_{3TT}^i = \frac{1.2 \times W_{\text{тр.35-110(154)}}^i}{N \times 0.7 \times \cos(\phi) \times S_{\text{ком35-110(154)}}^i} \quad (8)$	<p>д 1,2 е -коefficient, що враховує нерівномірність добового графіка навантажень трансформаторних підстанцій;</p> <p>W_{тр.35-максимальний} за останні три роки сумарний 110(154 місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі оператора системи розподілу напругою 35-110 (154) кВ, МВт•год. Для трансформаторних підстанцій з напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ за сумарний місячний обсяг трансформації електричної енергії приймається вся трансформація електричної енергії на напрузі 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій 110(154)/10(20)6 кВ та на напрузі 35</p>

<p>напрузі 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій 110(154)/10 (20)6 кВ та на напрузі 35 кВ та 10(20)6кВ для трансформаторних підстанцій 110(154)/35/10(20)6 кВ як за підстанцією напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ, так і трансформована електрична енергія за трансформаторними підстанціями 35/20(10)6 кВ, що за схемою нормального режиму живляться від підстанції і напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ, та розраховується за формулою</p> $W_{110(154)/35/20(10)6}^I + W_{110(154)/35/20(10)6}^I$ <p>де $W_{110(154)/35/20(10)6}^I$ - місячний обсяг трансформованої електричної енергії для трансформаторних підстанцій відповідної напруги в межах</p> <p>е $W_{110(154)/35/20(10)6}^I$ - сумарний місячний обсяг трансформованої електричної енергії за трансформаторними підстанціями 35/20(10)6 кВ, що за схемою нормального режиму живляться від</p>	<p>кВ та 10(20)6кВ для трансформаторних підстанцій 110(154)/35/10(20)6 кВ як за підстанцією напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ, так і трансформована електрична енергія за трансформаторними підстанціями 35/20(10)6 кВ, що за схемою нормального режиму живляться від підстанції і напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ, та розраховується за формулою</p> $W_{110(154)/35/20(10)6}^I + W_{110(154)/35/20(10)6}^I$ <p>де $W_{110(154)/35/20(10)6}^I$ - місячний обсяг трансформованої електричної енергії для трансформаторних підстанцій відповідної напруги в межах територіальної одиниці і, МВт•год;</p> <p>$W_{110(154)/35/20(10)6}^I$ - сумарний місячний обсяг трансформованої електричної енергії за трансформаторними підстанціями 35/20(10)6 кВ, що за схемою нормального режиму живляться від</p>	
---	---	--

<p>територіальної одиниці і, МВт•год; $W_{110(154)/35}^I$ - сумарний місячний обсяг трансформації електричної енергії за трансформаторними підстанціями 35/20(10)6 кВ, що за схемою нормального режиму живляться від підстанції напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ та належать до їх територіальних одиниць, МВт•год;</p> <p>N - кількість годин у місяці максимального місячного обсягу електричної енергії для трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі оператора системи розподілу напругою 35 - 110(154) кВ;</p> <p>0,7 - коефіцієнт резервування потужності, що враховує вимоги щодо безперерйного</p>	<p>N</p> <p>підстанції напругою 110(154)/35/20(10)6 кВ та належать до їх територіальних одиниць, МВт•год;</p> <p>- кількість годин у місяці максимального місячного обсягу електричної енергії для трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі оператора системи розподілу напругою 35 - 110(154) кВ;</p> <p>0,7 - коефіцієнт резервування потужності, що враховує вимоги щодо безперерйного забезпечення електричною енергією користувачів системи розподілу, електроустановки яких приєднані до трансформаторних підстанцій основної мережі оператора системи розподілу напругою 35 - 110(154) кВ, та нерівномірність навантаження трансформаторних підстанцій основної мережі оператора системи розподілу</p>
--	---

<p>забезпечення електричною енергією користувачів системи розподілу, електроустановки яких приєднані до трансформаторних підстанцій основної мережі оператора системи розподілу напругою 35 - 110(154) кВ, та нерівномірність навантаження трансформаторних підстанцій основної мережі оператора системи розподілу напругою 35 - 110(154) кВ у межах територіальної одиниці і;</p> <p>$\cos(\beta)$ - коефіцієнт потужності;</p>	<p>напругою 35 - 110(154) кВ у межах територіальної одиниці і;</p> <p>$\cos(\beta)$ = - коефіцієнт потужності; 0,97</p> <p>загальна номінальна потужність усіх трансформаторів для трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і, безпосередньо приєднаних до електричних мереж напругою 35 - 110(154) кВ, без урахування трансформаторів, що задіяні в повторній трансформації (на кінець базового періоду), МВА.</p> <p>Якщо розрахований за формулою 8 цієї Методики коефіцієнт завантаження трансформаторної підстанції у межах територіальної одиниці і основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу становить більше 1, такий коефіцієнт завантаження трансформаторної підстанції приймається рівним 1.</p> <p>Для оператора системи розподілу, у якого відсутні у власності або користуванні трансформаторні підстанції</p>		
---	---	--	--

<p> $S_{ном35}^i$ - загальна номінальна потужність усіх трансформаторів для трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і, безпосередньо до приєднаних до електричних мереж високої напруги, без урахування трансформаторів, що задіяні в повторній трансформації (на кінець базового періоду), МВА. </p> <p> Якщо розрахований за формулою 9 цієї Методики коефіцієнт завантаження трансформаторної підстанції у межах територіальної одиниці і основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу становить більше 1, такий коефіцієнт завантаження трансформаторної підстанції приймається рівним 1. </p> <p> Для оператора системи розподілу, у якого відсутні у власності або користуванні трансформаторні підстанції основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ, $K_{згт}^i$ у межах відповідної територіальної одиниці такого оператора системи розподілу приймаються рівними відповідним </p>	<p> основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ, $K_{згт}^i$ у межах відповідної територіальної одиниці такого оператора системи розподілу приймаються рівними відповідним коефіцієнтам завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ суміжного оператора системи розподілу, до електричних мереж якого приєднані електричні мережі оператора системи розподілу, у якого відсутні у власності або користуванні трансформаторні підстанції основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ. </p>	
--	--	--

<p>коefficientам завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ суміжного оператора системи розподілу, до електричних мереж якого приєднані електричні мережі оператора системи розподілу, у якого відсутні у власності або користуванні трансформаторні підстанції основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ.</p>			
<p>5.5. Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання $C_{\text{лпн}}^{\text{л.м.зем}}$ визначається з урахуванням укрупнених показників вартості за формулою</p> $C_{\text{лпн}}^{\text{л.м.зем}} = \frac{B_{\text{узд}}^{\text{н}}}{1000} \times K_{\text{інд}} \times K_{\text{зе}} \times K_{\text{зе}}^1 \quad (1)$	<p>5.5. Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання $C_{\text{лпн}}^{\text{л.м.зем}}$ визначається з урахуванням укрупнених показників вартості за формулою</p> $C_{\text{лпн}}^{\text{л.м.зем}} = \frac{B_{\text{узд}}^{\text{н}}}{1000} \times K_{\text{інд}} \times K_{\text{зем}} \times K_{\text{зем}}^1 \quad (1)$		
<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{нст}}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{\text{нст}} = \sum_i P_i^{\text{нст}} - \sum_i B_{\text{факт.кп}}^{\text{нст}} \quad (11)$ <p>де $\sum_i P_i^{\text{нст}}$ - сума коштів, що надійшли як плата за нестандартне</p>	<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{нст}}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{\text{нст}} = \sum_i P_i^{\text{нст}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}}^{\text{нст}} \times (K_{\text{опт.нст}} - K_{\text{дл}}), \text{ тис грн (11)}$ <p>де $\sum_i P_i^{\text{нст}}$ - сума коштів, що надійшли як плата за нестандартне</p>	<p>5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання $\Delta B_{\text{нст}}$ визначається за формулою:</p> $\Delta B_{\text{нст}} = \sum_i P_i^{\text{нст}} - \sum_i B_{\text{факт.кап}}^{\text{нст}} \times (K_{\text{опт.нст}} - K_{\text{дл}}), \text{ тис грн (11)}$	

прислання (за об'єктами замовників, прислання яких завершено у базовому періоді), (сумарне значення за рядками графі 25 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);

$\sum_i V_{\text{факт}}^{\text{нст}}$ -сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг з нестандартних прислання (за об'єктами замовників, прислання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт, (сумарне значення за рядками графі 80 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).

прислання (за об'єктами замовників, прислання яких завершено у базовому періоді), (сумарне значення за рядками графі 27 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);

$\sum_i V_{\text{факт}}^{\text{нст}}$ -сума фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг з нестандартних прислання (за об'єктами замовників, прислання яких завершено у базовому періоді) та підтверджених актами виконаних робіт, (сумарне значення за рядками графі 101 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ).

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

$$K_{\text{опт нст}} = \frac{\sum_j V_{\text{факт.кап}}^{\text{нст ан}}}{\sum_j V_{\text{факт.кап}}^{\text{нст}}},$$

$\sum_j V_{\text{факт}}^{\text{нст}}$ -сума фактичних капітальних витрат (без

....

	<p>ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (з урахуванням результатів аналізу), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики;</p> <p>$\sum_j V_{\Phi j}^{нс}$ - сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ), понесених під час надання послуги за j-те нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ) (значення за рядками графи 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 4.5 глави 4 цієї Методики.</p> <p>К_{дд} - коефіцієнт достовірності даних, який становить відношення кількості приєднань, щодо яких виявлено* надання до НКРЕКП недостовірних даних, до загальної кількості завершених у базовому періоді послуг з</p>	
	<p>видалити</p>	<p>Недостовірність даних не має впливати на розрахунок дефіциту профіциту</p> <p>Не визначено критерії які данні вважаються достовірними а які недостовірні.</p>

	<p>присланий/по яким надавалася до НКРЕКП інформація**, %</p> <p>до 0,5 (включно)</p> <p>від 0,5 до 1,5 (включно)</p> <p>від 1,5 до 3 (включно)</p> <p>більше 3</p> <p>Примітки:</p> <p>* – у звіті щодо надання послуг з присланий за формою, наведеною в додатку 1 до цієї</p> <p>Методики, що наданий оператором системи до 01 лютого/в інформації для розрахунку коефіцієнта оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних присланий електроустановок замовників до електричних мереж)</p> <p>** – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.</p>	<p>0,05</p> <p>0,10</p> <p>0,15</p> <p>0,20</p>	
<p>5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації (Копт нст) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних присланий електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне прислання.</p>	<p>5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації (Копт нст) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних присланий електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне прислання.</p>	<p>5.7.</p> <p>....</p>	<p>В розрахунок не врахована різниця вартості обладнання та відсоткове</p>
	<p>Окремо проводиться аналіз — н</p> <p>нїти конторисах нестандартних</p>		

<p>Окремо проводиться аналіз по п'яти кошторисах нестандартних присланий з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами.</p>	<p>Окремо проводиться аналіз по не менше п'яти кошторисам нестандартних присланий з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами.</p>	<p>прислання з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами.</p>	<p>співвідношення робіт, виконаних підрядним або господарським способом. Відсоток присланий виконано господарським способом, при якому вартість робіт, матеріалів та обладнання має незначне відхилення від вартості, яка затверджена НКРЕКП, що впливає на коефіцієнт оптимізації ($K_{\text{опт.інст}}^{\text{місд}}$)</p>
<p>Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з прислання.</p>	<p>У разі, якщо фактична кількість наданих оператором систем розподілу послуг з нестандартних прислання у базовому періоді залежно від способу виконання менша п'яти, аналіз по кошторисах виконаних прислання проводиться по фактичній кількості наданих ОСР послуг з нестандартних прислання у базовому періоді.</p>	<p>Аналіз проводиться по кошторисах з найбільшими витратами: по п'ять кошторисів для нестандартних прислання для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом; по п'ять кошторисів для нестандартних прислання для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом.</p>	<p>Немає точної інформації по вартості матеріалів та обладнання, якою можливо б було користуватися при закупівлі матеріалів та складанні договорів на придбання даних матеріалів та обладнання.</p>
<p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.</p>	<p>Вартісні показники на матеріали та обладнання враховуються із застосуванням коефіцієнта 1,1 для всього переліку матеріалів та обладнання, використаних під час надання послуг з прислання, у разі наявності в оператора системи розподілу профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з прислання, визначених згідно з вимогами цієї Методики без застосування коефіцієнта оптимізації коштів та коефіцієнта достовірності даних.</p>	<p>Вартісні показники доводяться до ОСР до 10 січня поточного року на поточний рік, з вказанням джерел формування таких цін. Вартісні показники публікуються на сайті НКРЕКП.</p>	<p>Інфляція стосується як дефіцитних так і профіцитних прислання, тому пропонуємо залишити в діючій редакції.</p>
<p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного прислання (за об'єктами замовників, прислання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.</p>	<p>У разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу або</p>	<p>у разі придбання обладнання/матеріалів, по яких відсутні цінові показники, граничні ціни визначаються виходячи з вартості складових обладнання в разі можливості такого аналізу та з урахуванням цін від виробника</p>	

	<p>на підставі цінових показників на обладнання зі схожими технічними характеристиками.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.</p>	<p>згідно договору закупки, підтвердженими товарними накладними, комерційними пропозиціями та обумовленими технічними характеристиками проектно-кошторисної документації.</p> <p>Результати аналізу застосовуються пропорційно до кожного напрямку (окремо за способом виконання робіт та за місцевістю) для визначення фактичних капітальних витрат, понесених під час надання послуг із нестандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено в базовому періоді) для міської та сільської місцевості, за якими проводився аналіз.</p>	<p>Уточнення щодо застосування Копт.</p>
	<p>5.9. Плата за нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником Інст розраховується за формулою 5 ції Методики, при цьому складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання ($I_M \times C_{\text{ліній,зем}}^{\text{ЛН,зем}}$, тис. грн) визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу.</p>		
	<p>5.10. Плата за приєднання електроустановок замовників до електричних мереж малої системи</p>		

	розподілу визначається сторонами в договорі про прислання. Максимальна (гранична) плата за надання послуги з прислання електроустановок замовників до малої системи розподілу не повинна перевищувати величину плати за прислання залежно від типу прислання, розраховану відповідно до формул 1 або 5 цієї Методики із застосуванням відповідних ставок плати за стандартне прислання або ставок плати за нестандартне прислання за створення електричних мереж лінійної частини прислання, встановлених Регулятором для оператора системи розподілу, який є власником найбільшої (за кількістю умовних одиниць енергетичного обладнання) системи розподілу електричної енергії на території області (міст Києва та Севастополя, Автономної Республіки Крим), перелік яких розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП, з урахуванням класу напруги точки прислання.»	
Додаток 1 викласти у новій редакції, що додається, у форматі Excel	Колонки 69-74 стосовно проектування та колонки 82,84,86,88 вартість Створеної потужності не додавати у звітність	Колонки 69-74 стосовно проектування та колонки 82,84,86,88 вартість Створеної потужності не додавати у звітність в зв'язку неможливістю

			<p>відображення таких даних кожного місяця в програмних комплексах. Також просимо надати роз'яснення до заповнення звітності (додатку 1).</p>
--	--	--	--

Директор з розвитку електричних мереж



Ігор КРАСІНСЬКИЙ



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»
АТ «Хмельницькобленерго»

вул. Храновського, 11А, м. Хмельницький, 29018,
тел: (0382) 78 78 59, факс: (0382) 78 78 58
ЄДРПОУ 22767506, ІПН 227675022258
e-mail: kanc@hoe.com.ua, web: https://hoe.com.ua/

на № _____ від _____.

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

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

Щодо надання пропозиції

При цьому, надаємо пропозицію до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу затверджена постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика).

Додаток:

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

**Директор із стратегічного розвитку
та інвестицій**

Олександр СТОРОЖУК

ІЩЕНКО Юрій (0382) 78-78-78



22767506 -
АКЦІОНЕРНЕ
ТОВАРИСТВО
"ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО"
№4-1983-0801/24 від
03.04.2024
КЕП (Підписання
проекту): Сторожук О.
А. 03.04.2024 16:52
58E2D9E7F900307B0400
0000A00C2C001373A2100

№12036/1-24 від 04.04.2024

ДОДАТОК 1.

Пропозиція АТ “Хмельницькобленерго” до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»

Положення діючої редакції	Зміст положень проєкту постанови	Обґрунтування
Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу		
3. Плата за стандартне приєднання		
<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст}^{к,н,ф,місц}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою</p> $C_{ст}^{к,н,ф,місц} = P_{базова,ст}^{місц} \times K_k \times K_n \times K_f, \text{ тис. грн}^2)$ <p>де $P_{базова,ст}^{місц}$ – питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка розраховується за формулою</p> $P_{базова,ст}^{місц} = \frac{\sum_i V_{факт.кап,i}^{ст,місц} - \sum_i V_{розвантаж,i}^{ст,місц}}{\sum_i (P_i^{місц} \times K_{к,i} \times K_{н,i} \times K_{ф,i})} \times K_{опт,ст}^{місц}^3)$ <p>де $V_{факт.кап,i}^{ст,місц}$ – фактичні капітальні витрати (без ПДВ), понесені під час надання послуги за і-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської за першим та другим ступенями стандартного приєднання та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, (значення за рядками графі 80 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн</p>	<p>3.2. Ставки плати за стандартне приєднання $C_{ст}^{к,н,ф,місц}$ встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:</p> $C_{ст}^{к,н,ф,місц} = P_{базова,ст}^{місц} \times K_{інд} \times K_k \times K_n \times K_f, \text{ тис. грн/кВт}$ <p>$P_{базова,ст}^{місц}$ – для першого ступеня приєднання питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;</p> <p>$K_{інд}$ – 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;</p> <p>K_k – коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);</p> <p>K_n – коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>K_f – коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики);</p>	<p>Пропонуємо першу ступінь приєднання вважати соціальною та встановлювати НКРЕКП, а другу ступінь економічно обґрунтованою та розраховувати виходячи із фактичних витрат, оскільки приєднання другого ступеню є найбільш дефіцитним.</p> <p>При цьому надаємо розрахунок витрат за 2021 рік По АТ “Хмельницькобленерго”:</p> <p>ОСР в 2021р приєднало на першому ступені приєднання:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 1506 замовників , - потужністю 10 441кВт - фактичні витрати на приєднання — 29 084,011 тис.грн. Без ПДВ - отримана плата за приєднання — 12 419,370 тис.грн без ПДВ - дефіцит коштів

	<p>(без ПДВ);</p> <p>В^{ст місц}_{розвант.}</p> <p>фактичні капітальні витрати (без ПДВ), понесені під час надання послуги за і-те стандартне приєднання, за яким здійснювалось улаштування розвантажувальних трансформаторних пунктів, окрім трансформаторних пунктів, які забезпечують покриття дефіциту потужності виключно для потреб замовника приєднання, для міської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), тис. грн (без ПДВ);</p> <p>Р^{місц}_і</p> <p>величина замовленої до приєднання потужності і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, (значення відповідних рядків графи 12 додатка 1 до цієї Методики) крім приєднань, зазначених у пункті 1.4 глави 1 цієї Методики, кВт;</p> <p>Кк</p> <p>коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);</p> <p>Кн</p> <p>коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) (додаток 4 до цієї Методики);</p>	<p>для <u>другого ступеня</u> приєднання</p> $P_{\text{базова ст}}^{\text{місц}} = \frac{\sum_i V_{\text{факт. кап}_i}^{\text{ст місц}} - \sum_i V_{\text{розвантаж}_i}^{\text{ст місц}}}{\sum_i (P_i^{\text{місц}} \times K_{\kappa_i} \times K_{\text{н}_i} \times K_{\phi_i})} \times K_{\text{опт ст}}^{\text{місц}} \times K_{\text{інд}}$	<p>“— 16 664,641” тис.грн</p> <p>ОСР в 2021р приєднало на другому ступені приєднання:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 885 замовників , - потужністю 24 884,410кВт - фактичні витрати на приєднання — 85 226,295 тис.грн. Без ПДВ - отримана плата за приєднання — 29 907,901 тис.грн без ПДВ - дефіцит коштів <p>“— 55 318,394” тис.грн</p>
--	--	---	--

K_{ϕ}	коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 5 до цієї Методики);		
$K_{\kappa i}$	коефіцієнт категорії надійності електропостачання і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 3 до цієї Методики);		
$K_{\text{н}i}$	коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 4 до цієї Методики);		
$K_{\phi i}$	коефіцієнт схеми електрозабезпечення і-того стандартного приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) (додаток 5 до цієї Методики);		
$K_{\text{інд}}$	коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний);		
$K_{\text{місц}}^{\text{опт}}_{\text{ст}}$	коефіцієнт оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань		

<div data-bbox="168 335 302 399"> $B_{\text{факт.кап}}^{\text{ст місц}}$ </div> <div data-bbox="168 782 302 845"> $B_{\text{факт.кап}}^{\text{ст місц}}$ </div>	<div data-bbox="358 63 884 215"> <p>електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період для міської та сільської місцевості, який розраховується за формулою</p> </div> <div data-bbox="212 223 795 335"> $K_{\text{опт ст}}^{\text{місц}} = \frac{\sum_j B_{\text{факт.кап}}^{\text{ст місц ан}}}{\sum_j B_{\text{факт.кап}}^{\text{ст місц}}}, \quad (4)$ </div> <div data-bbox="358 343 884 782"> <p>фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання, по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.7 цієї глави з урахуванням результатів аналізу, тис. грн (без ПДВ);</p> </div> <div data-bbox="358 790 884 1228"> <p>фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуги за j-те стандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді) для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання (значення за рядками графи 80 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.7 цієї глави, тис. грн (без ПДВ).</p> </div>		
---	---	--	--