

## **ОБҐРУНТУВАННЯ**

### **щодо схвалення та оприлюднення на офіційному вебсайті НКРЕКП проекту постанови «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»**

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

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

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

Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу затверджена постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика).

Регулятор систематично проводить аналіз та моніторинг звітності операторів систем щодо стану надання послуг з приєднань з метою подальшого удосконалення вимог, у тому числі Методики.

На підставі зазначеного вище, у зв'язку з необхідністю удосконалення вимог Методики, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено проект постанови «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу», яким пропонується:

удосконалити підходи до розрахунку ставок плати за стандартне та нестандартне приєднання;

актуалізувати спосіб подачі операторами систем до Регулятора звітності щодо стану надання послуг з приєднання;

започаткувати можливість за допомогою програмного комплексу (системи моніторингу приєднань) обміну між операторами систем та Регулятором інформацією щодо надання послуг з приєднання, зокрема можливості подачі звітності щодо стану надання послуг з приєднання;

удосконалити підходи до розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання;

закріпити особливості визначення плати за надання послуг з приєднання електроустановок замовників до малої системи розподілу тощо.



Вказаний проєкт постанови має ознаки регуляторного акта, у зв'язку з чим, згідно із статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», він має бути оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» та оприлюднити його на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

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

**Андрій ОГНЬОВ**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

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

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

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика), що додаються.

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.

3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ \_\_\_\_\_

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

1. У главі 1:

1) у пункті 1.1 слова та знаки «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» замінити словами «зміни технічних параметрів»;

2) у пункті 1.2:

в абзаці третьому слова та знаки «поселень (міста та селища міського типу)» замінити словами «населених пунктів (міст)»;

після абзацу четвертого доповнити новим абзацом п'ятим такого змісту:

«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;».

У зв'язку з цим абзаци п'ятий – сьомий вважати відповідно абзацами шостим – восьмим;

в абзаці шостому слова та знак «територія, за винятком території міст та селищ міського типу» замінити словами та знаками «сільських населених пунктів (сіл, селищ)»;

3) пункт 1.3 викласти у такій редакції:

«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 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.»;

4) пункт 1.4 виключити. У зв'язку з цим пункти 1.5 – 1.10 вважати відповідно пунктами 1.4 – 1.9;

5) абзаци перший – сьомий пункту 1.4 викласти у такій редакції:

«1.5. 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.

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](mailto:energo2@nerc.gov.ua).

У звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про:

надані послуги з приєднання у звітному місяці;

триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;

відмови у наданні послуги з приєднання;

заяви про приєднання до мереж операторів систем у звітному місяці (році).

Оператори систем розподілу щороку до 01 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.».

2. У главі 2:

1) пункт 2.3 викласти у такій редакції:

«2.3. Вартість проєктної документації визначається відповідно до Кошторисних норм України у будівництві «Настанова з визначення вартості проєктних, науково-проєктних, вишукувальних робіт та експертизи проєктної документації на будівництво», затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 01 листопада 2021 року № 281 (далі – Настанова).»;

2) абзаци другий та третій пункту 2.5 викласти у такій редакції:

«при виконанні робіт господарським способом використовуються норми часу на виконання робіт працівниками згідно з Настановою з урахуванням фактичної заробітної плати персоналу оператора системи передачі або розподілу;

при виконанні робіт підрядним способом використовується та Порядок розрахунку розміру кошторисної заробітної плати, який враховується при визначенні вартості будівництва об'єктів, затверджений наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 20 жовтня 2016 року № 281 та зареєстрований у Міністерстві юстиції України 11 листопада 2016 року за № 1469/29599, виходячи з фактично виконаних обсягів робіт і вартості фактично використаних матеріалів.».

3. У главі 3 пункти 3.2 – 3.8 замінити п'ятьма новими пунктами такого змісту:

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

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

де  $P_{базова_{ст}}^{місц}$  – питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;

$K_{інд}$  – коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік;

$K_k$  – коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);

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

$K_f$  – 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  $V_{\text{факт.кап}_i}^{\text{стмісц}}$  визначається окремо для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання за формулою

$$\Delta_B^{\text{місц}} = \sum_i P_i^{\text{стмісц}} - \sum_i V_{\text{факт.кап}_i}^{\text{стмісц}} \times (K_{\text{оптст}}^{\text{місц}} - K_{\text{дд}}), \text{ тис грн}, \quad (3)$$

де  $\sum_i P_i^{\text{стмісц}}$  – 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 графі 27 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);

$\sum_i V_{\text{факт.кап}_i}^{\text{стмісц}}$  – 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 графі 101 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);

$K_{\text{оптст}}^{\text{місц}}$  – 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

$$K_{\text{оптст}}^{\text{місц}} = \frac{\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{стмісц ан}}}{\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{стмісц}}}, \quad (4)$$

де  $\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{стмісц ан}}$  – 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);

$\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{ст місц}}$  – 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 приєднання (значення за рядками графі 101 додатка 1 до цієї Методики), по яких проводився аналіз відповідно до пункту 3.5 цієї глави, тис. грн (без ПДВ);

$K_{\text{дд}}$  – 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**, %	$K_{\text{дд}}$
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 витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж)

\*\* – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.

3.4. Для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань, оператор системи розподілу формує звіт за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, із зазначенням фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають першому та другому ступеням стандартного приєднання, та пояснювальну записку, що містить обґрунтування витрат.

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.

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.

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.

Додатково проводиться окремий аналіз не менш як по п'яти кошторисах з найбільшими витратами:

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних підрядним способом;

для стандартних приєднань для міської та сільської місцевостей, виконаних господарським способом.

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.

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.

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

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

4. У главі 4:

1) у пункті 4.2 слово «розширений» та знаки, слова та цифри «(з урахуванням граф 64-108)» виключити;

2) в абзаці першому пункту 4.3 слова, знаки та аббревіатуру «щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання» замінити знаками, словами та цифрою «, зазначеної у пункті 1.5 цієї Методики, яка необхідна для розрахунку розподілу ставок плати за нестандартне приєднання потужності,».

5. У главі 5:

1) у пункті 5.1:

в абзаці другому цифру «6» замінити цифрою «5»;

абзац третій викласти у такій редакції:

«де  $P_{заявл}$  – 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;»;

в абзаці четвертому цифри «7» та «10» замінити цифрами «6» та «7» відповідно;

в абзаці десятому цифри «13» замінити цифрами «10»;

2) пункт 5.2 викласти у такій редакції:

«5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності  $C_{нст}^{к,н,зтт,місц,с}$  для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою

$$C_{нст}^{к,н,зтт,місц,с} = P_{базова_{нст}} \times K_k \times K_n \times K_{місц} \times K_{зтт}^i \times K_{інд}, \text{ тис грн/кВт}, \quad (6)$$

де  $P_{базова_{нст}}$  – питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, яка встановлюється на рівні 3,48 тис. грн/кВт станом на 01 січня 2025 року;

$K_k$  – коефіцієнт категорії надійності електропостачання (додаток 3 до цієї Методики);

$K_n$  – коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (110(154)/35/20(10)6/0,4(0,23) кВ) (додаток 4 до цієї Методики);

$K_{місц}$  – коефіцієнт, що враховує місцезнаходження електроустановок замовника (міська або сільська місцевість), визначається згідно з додатком 6 до цієї Методики;

$K_{зтт}^i$  – коефіцієнт завантаження трансформаторних підстанцій у межах територіальної одиниці і основної мережі напругою 35-110(154) кВ оператора системи розподілу, який розраховується за формулою 8 цієї Методики;

$K_{інд}$  – 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.»;

3) в абзаці другому пункту 5.3 число «10» замінити числом «7»;

4) у пункті 5.4:

в абзаці другому цифри «11» замінити цифрою «8»;

в абзаці п'ятому цифри «12» замінити цифрою «9»;

в абзаці дванадцятому цифру «9» замінити цифрою «8»;

5) в абзаці другому пункту 5.5 цифри «13» замінити «цифрами «10»;

6) пункти 5.6 та 5.7 викласти у такій редакції:

«5.6. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг з нестандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання  $\Delta_{внст}$  визначається за формулою

$$\Delta_{внст} = \sum_i П_i^{нст} - \sum_i В_{факт.кап_i}^{нст} \times (K_{опт_{нст}} - K_{дд}), \text{ тис грн,} \quad (11)$$

де  $\sum_i П_i^{нст}$  – 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);

$\sum_i В_{факт.кап_i}^{нст}$  – 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 графі 101 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);

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

$$K_{\text{опт}_{\text{нст}}} = \frac{\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{нст ан}}}{\sum_j V_{\text{факт.кап}_j}^{\text{нст}}}, \quad (4)$$

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

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

$K_{\text{дд}}$  – 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**, %	$K_{\text{дд}}$
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 витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж)

\*\* – без урахування надання операторами систем скоригованих даних.

5.7. Розрахунок коефіцієнта оптимізації ( $K_{\text{опт}_{\text{нст}}}$ ) коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за базовий період, проводиться НКРЕКП на підставі аналізу актів за виконаними договорами про нестандартне приєднання.

Окремо проводиться аналіз по не менше 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.

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

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

7) доповнити двома новими пунктами:

«5.9. Плата за нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником Пнст розраховується за формулою 5 цієї Методики, при цьому складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання ( $I_m \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}$ , тис. грн) визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу.

5.10. Плата за приєднання електроустановок замовників до електричних мереж малої системи розподілу визначається сторонами в договорі про приєднання. Максимальна (гранична) плата за надання послуги з приєднання електроустановок замовників до малої системи розподілу не повинна перевищувати величину плати за приєднання залежно від типу приєднання, розраховану відповідно до формул 1 або 5 цієї Методики із застосуванням відповідних ставок плати за стандартне приєднання або ставок плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок та ставок плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, 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 приєднання.».

6. Додаток 1 викласти у новій редакції, що додається.
7. Доповнити новим додатком 9, що додається.

Директор Департаменту із регулювання  
відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

Таблица 1. Составные элементы ОСНОВНОЙ деятельности и услуг

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100																																																																																																				
1. Наименование основной деятельности и услуг		2. Код ОКЕД		3. Код ОКВЭД		4. Код ОКН		5. Код ОКПД		6. Код ОКПД		7. Код ОКПД		8. Код ОКПД		9. Код ОКПД		10. Код ОКПД		11. Код ОКПД		12. Код ОКПД		13. Код ОКПД		14. Код ОКПД		15. Код ОКПД		16. Код ОКПД		17. Код ОКПД		18. Код ОКПД		19. Код ОКПД		20. Код ОКПД		21. Код ОКПД		22. Код ОКПД		23. Код ОКПД		24. Код ОКПД		25. Код ОКПД		26. Код ОКПД		27. Код ОКПД		28. Код ОКПД		29. Код ОКПД		30. Код ОКПД		31. Код ОКПД		32. Код ОКПД		33. Код ОКПД		34. Код ОКПД		35. Код ОКПД		36. Код ОКПД		37. Код ОКПД		38. Код ОКПД		39. Код ОКПД		40. Код ОКПД		41. Код ОКПД		42. Код ОКПД		43. Код ОКПД		44. Код ОКПД		45. Код ОКПД		46. Код ОКПД		47. Код ОКПД		48. Код ОКПД		49. Код ОКПД		50. Код ОКПД		51. Код ОКПД		52. Код ОКПД		53. Код ОКПД		54. Код ОКПД		55. Код ОКПД		56. Код ОКПД		57. Код ОКПД		58. Код ОКПД		59. Код ОКПД		60. Код ОКПД		61. Код ОКПД		62. Код ОКПД		63. Код ОКПД		64. Код ОКПД		65. Код ОКПД		66. Код ОКПД		67. Код ОКПД		68. Код ОКПД		69. Код ОКПД		70. Код ОКПД		71. Код ОКПД		72. Код ОКПД		73. Код ОКПД		74. Код ОКПД		75. Код ОКПД		76. Код ОКПД		77. Код ОКПД		78. Код ОКПД		79. Код ОКПД		80. Код ОКПД		81. Код ОКПД		82. Код ОКПД		83. Код ОКПД		84. Код ОКПД		85. Код ОКПД		86. Код ОКПД		87. Код ОКПД		88. Код ОКПД		89. Код ОКПД		90. Код ОКПД		91. Код ОКПД		92. Код ОКПД		93. Код ОКПД		94. Код ОКПД		95. Код ОКПД		96. Код ОКПД		97. Код ОКПД		98. Код ОКПД		99. Код ОКПД		100. Код ОКПД	
1. Наименование основной деятельности и услуг		2. Код ОКЕД		3. Код ОКВЭД		4. Код ОКН		5. Код ОКПД		6. Код ОКПД		7. Код ОКПД		8. Код ОКПД		9. Код ОКПД		10. Код ОКПД		11. Код ОКПД		12. Код ОКПД		13. Код ОКПД		14. Код ОКПД		15. Код ОКПД		16. Код ОКПД		17. Код ОКПД		18. Код ОКПД		19. Код ОКПД		20. Код ОКПД		21. Код ОКПД		22. Код ОКПД		23. Код ОКПД		24. Код ОКПД		25. Код ОКПД		26. Код ОКПД		27. Код ОКПД		28. Код ОКПД		29. Код ОКПД		30. Код ОКПД		31. Код ОКПД		32. Код ОКПД		33. Код ОКПД		34. Код ОКПД		35. Код ОКПД		36. Код ОКПД		37. Код ОКПД		38. Код ОКПД		39. Код ОКПД		40. Код ОКПД		41. Код ОКПД		42. Код ОКПД		43. Код ОКПД		44. Код ОКПД		45. Код ОКПД		46. Код ОКПД		47. Код ОКПД		48. Код ОКПД		49. Код ОКПД		50. Код ОКПД		51. Код ОКПД		52. Код ОКПД		53. Код ОКПД		54. Код ОКПД		55. Код ОКПД		56. Код ОКПД		57. Код ОКПД		58. Код ОКПД		59. Код ОКПД		60. Код ОКПД		61. Код ОКПД		62. Код ОКПД		63. Код ОКПД		64. Код ОКПД		65. Код ОКПД		66. Код ОКПД		67. Код ОКПД		68. Код ОКПД		69. Код ОКПД		70. Код ОКПД		71. Код ОКПД		72. Код ОКПД		73. Код ОКПД		74. Код ОКПД		75. Код ОКПД		76. Код ОКПД		77. Код ОКПД		78. Код ОКПД		79. Код ОКПД		80. Код ОКПД		81. Код ОКПД		82. Код ОКПД		83. Код ОКПД		84. Код ОКПД		85. Код ОКПД		86. Код ОКПД		87. Код ОКПД		88. Код ОКПД		89. Код ОКПД		90. Код ОКПД		91. Код ОКПД		92. Код ОКПД		93. Код ОКПД		94. Код ОКПД		95. Код ОКПД		96. Код ОКПД		97. Код ОКПД		98. Код ОКПД		99. Код ОКПД		100. Код ОКПД	

Итого по разделу (подразделу)

Итого по виду деятельности (услуге)

Итого по виду деятельности (услуге)

Итого по разделу (подразделу)

Итого по виду деятельности (услуге)

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

**Питома вартість**

**стандартного приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника ( <sup>П</sup>місц <sub>базова</sub>ст )**

№	Назва ОСР	Питома вартість стандартного приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника, тис. грн/1 кВт (без ПДВ)	
		Місто	Село
1	АТ «Вінницяобленерго»	2,238	1,841
2	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	2,390	1,966
3	АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	2,631	2,165
4	АТ «ДТЕК Одеські електромережі»	2,541	2,091
5	АТ «Житомиробленерго»	2,194	1,805
6	АТ «Миколаївобленерго»	2,282	1,877
7	АТ «Полтаваобленерго»	2,178	1,792
8	АТ «Прикарпаттяобленерго»	2,959	2,435
9	АТ «Сумиобленерго»	2,150	1,769
10	АТ «Укрзалізниця»	2,353	1,936
11	АТ «Харківобленерго»	2,286	1,881
12	АТ «Херсонобленерго»	2,546	2,094
13	АТ «Хмельницькобленерго»	2,328	1,915
14	АТ «Чернівціобленерго»	2,537	2,087
15	АТ «Чернігівобленерго»	2,091	1,720
16	ВАТ «Тернопільобленерго»	2,332	1,919
17	ДП «Регіональні електричні мережі»	2,198	1,809
18	ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	2,282	1,877
19	ПАТ «Запоріжжяобленерго»	2,418	1,990
20	ПАТ «Черкасиобленерго»	2,192	1,803
21	ПрАТ «Волиньобленерго»	2,163	1,780
22	ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	2,124	1,747
23	ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»	2,130	1,753
24	ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	2,631	2,165
25	ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	2,460	2,024
26	ПрАТ «Кіровоградобленерго»	2,444	2,011
27	ПрАТ «Львівобленерго»	2,451	2,017
28	ПрАТ «Рівнеобленерго»	2,218	1,825
29	ПрАТ ПЕЕМ «ЦЕК»	2,390	1,966
30	ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	2,631	2,165
31	ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання»	2,548	2,096
32	ТОВ «Нафтогаз Тепло»	2,451	2,017