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:
2. 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»;
3. 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)»;

1. 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.»;

1. пункт 1.4 виключити. У зв’язку з цим пункти 1.5 – 1.10 вважати відповідно пунктами 1.4 – 1.9;
2. абзаци перший – сьомий пункту 1.4 викласти у такій редакції:

«1.4. Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в [додатку 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) 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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n146) 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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n241) 3 та [1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n293)2 цієї Методики.».

1. У главі 2:
2. пункт 2.3 викласти у такій редакції:

«2.3. Вартість проєктної 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).»;

1. 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 Настанова 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.».

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

«3.2. Ставки плати за стандартне приєднання затверджуються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою

(2)

де – питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01 січня 2025 року;

Кінд – 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;

Кк – коефіцієнт категорії надійності електропостачання ([додаток 3](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n152) до цієї Методики);

Кн – коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23), 6(10)20 кВ) ([додаток 4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n155) до цієї Методики);

Кф – коефіцієнт схеми електрозабезпечення ([додаток 5](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1965874-18#n158) до цієї Методики).

* 1. Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг зі стандартних приєднань та фактичними витратами на приєднання визначається окремо для міської та сільської місцевості за першим та другим ступенями стандартного приєднання за формулою

(3)

де – 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 графи 27 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);

– 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 графи 101 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);

– 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

, (4)

де – 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);

– 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);

КДД – 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\*\*, % | КДД |
| 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 проєктної 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 () 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 напряму 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.».

1. У главі 4:
2. у пункті 4.2 слово «розширений» та знаки, слова та цифри «(з урахуванням граф 64-108)» виключити;
3. в абзаці першому пункту 4.3 слова, знаки та абревіатуру «щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання» замінити знаками, словами та цифрою «, зазначеної у пункті 1.4 цієї Методики, яка необхідна для розрахунку розподілу ставок плати за нестандартне приєднання потужності,».
4. У главі 5:
5. у пункті 5.1:

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

абзац третій викласти у такій редакції:

«Рзаявл – 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»;

1. пункт 5.2 викласти у такій редакції:

«5.2. Ставка плати за нестандартне приєднання потужності для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою

(6)

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

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

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

Кмісц – коефіцієнт, що враховує місцезнаходження електроустановок замовника (міська або сільська місцевість), визначається згідно з додатком 6 до цієї Методики;

– 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;

Кінд – 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.»;

1. в абзаці другому пункту 5.3 число «10» замінити числом «7»;
2. у пункті 5.4:

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

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

в абзаці одинадцятому слова «високої напруги» замінити словами, цифрами та знаками «напругою 35 - 110(154) кВ»;

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

1. в абзаці другому пункту 5.5 цифри «13» замінити «цифрами «10»;
2. 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 визначається за формулою

**,** (11)

де – сума коштів, що надійшли як плата за нестандартне приєднання (за об'єктами замовників, приєднання яких завершено у базовому періоді), (сумарне значення за рядками графи 27 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);

– 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 графи 101 додатка 1 до цієї Методики), тис. грн (без ПДВ);

– 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

, (4)

де – 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;

– 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;

КДД – 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\*\*, % | КДД |
| 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 () 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 напряму 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.»;

1. 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 () визначається згідно з кошторисом, який є невід’ємною частиною відповідної проектної 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.».

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

Директор Департаменту із регулювання

відносин у сфері енергетики Андрій ОГНЬОВ