

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» (щодо імплементації Закону України № 4777)**

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.

Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» від 10.02.2026 № 4777-IX (далі – Закону України № 4777) були внесені зміни, у тому числі до статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», якими запроваджено ряд нововведень у частині приєднання до електричних мереж.

З метою імплементації вимог Закону України № 4777 Регулятор на постійній основі проводив засідання робочих груп з метою напрацювання узгоджених позицій стосовно внесення змін до нормативно-правових актів НКРЕКП. До засідань вказаних робочих груп залучалися представники, у тому числі Секретаріату Енергетичного Співтовариства, Міненерго, Антимонопольного комітету України, Держенергонагляду, профільних асоціацій тощо.

За результатами засідань робочих груп НКРЕКП розроблено проект постанови, яким передбачається внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу в частині:

розділення дозволеної до використання потужності користувача на потужність відпуску та потужність відбору електричної енергії,

нарахування плати за приєднання при одночасному замовленні потужності відбору та відпуску;

визначення особливостей розрахунку вартості плати за приєднання при гнучкому приєднанні до електричних мереж;

передбачення системою моніторингу приєднання особливостей у приєднанні, передбачених Законом України № 4777 тощо.

Вказаний Проект 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 проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» та оприлюднити на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

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



УВ
НКРЕКП
№1025-17.1.3/26 від 25.05.2026
КЕП: Огньов А. В. 25.05.2026 16:04
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

Андрій ОГНЬОВ



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

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, що додаються.

2. 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

Юрій ВЛАСЕНКО

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) абзаци перший – десятий пункту 1.4 замінити одним абзацом такого змісту:

«Оператори систем вносять інформацію щодо стану надання ними послуг з приєднання до системи моніторингу приєднань у порядку, визначеному цією Методикою, в обсязі, визначеному в додатку 1 до цієї Методики.»

У зв'язку з цим абзаци одинадцятий – двадцять другий вважати відповідно абзацами другим – тринадцятим;

2) абзац другий пункту 1.7 виключити;

3) абзац другий пункту 1.10 після слів та знаку «оператора системи,» доповнити словами і знаками «перелік IP адрес, з яких буде здійснюватися доступ до системи моніторингу приєднань (не більше двох),»;

4) пункт 1.11 викласти в такій редакції:

«1.11. Система моніторингу приєднань згідно з вимогами Кодексу систем розподілу автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус.

Інформація щодо надходження заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання.

Обов'язкові для завантаження документи на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються ОСП/ОСР в день внесення відповідної інформації, яку підтверджують ці документи.

Інша інформація до системи моніторингу приєднань заноситься ОСП/ОСР не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання.

Обов'язковими для завантаження є такі документи на вкладках:

«заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень);

«ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання, рахунок на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (за наявності), вимоги (технічні заходи) ОСП/інших суб'єктів господарювання, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП/інших суб'єктів господарювання для забезпечення технічної можливості приєднання, які були надані ОСР для включення в технічні умови замовника);

«землевідведення» (листи щодо повідомлення замовників про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання (будівництво ділянки КЛ, ПЛ (із встановленням нових опор), ТП, РП));

«стан виконання заходів» (технічні рішення до проектно-кошторисної документації, у тому числі розробленої замовником (із зауваженнями чи погодження ПКД без зауважень), звернення замовника щодо направлення звернення щодо розгляду ПКД);

«завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання, паспорт точки розподілу/передачі та заява-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у випадку передбаченому пунктом 4.8.3 цього Кодексу, додаткові угоди до договорів про приєднання, у тому числі щодо продовження строків надання послуг з приєднань);

завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.».

2. У главі 4:

1) абзац другий пункту 4.1 викласти в такій редакції:

«складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;»;

2) абзац другий пункту 4.7 викласти в такій редакції:

«складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;»;

3) абзац другий пункту 4.8 викласти в такій редакції:

«складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;».

3. У главі 5:

1) пункт 5.1 викласти в такій редакції:

«5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» $P_{\text{нст}}$ розраховується за формулою

$$P_{\text{нст}} = P_{\text{заявлена}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{заявлена}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис грн/кВт,}$$

де

$P_{\text{заявлена}}^{\text{відбір}}$ – потужність відбору, замовлена до приєднання

$P_{\text{заявлена}}^{\text{відпуск}}$ – потужність відпуску, замовлена 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;

$C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}}$ – ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 6 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:

к – категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;

н – індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10)20; 27 (35); (110 (154)));

зтт – індекс завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу;

місц – місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);

$C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}}$ – ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, тис.

грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 7 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:

к – категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;

н – індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10)20; 27 (35); (110 (154)));

місц – місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);

$C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}$ – ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 10 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:

л – індекс типу лінії електропередавання (повітряна або кабельна);

н – індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10)20; 27 (35); (110 (154)));

зем – індекс розташування точки приєднання у відношенні до земельної ділянки замовника;

l_m – відстань по прямій лінії від найближчої (найближчих) точки (точок) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання) до точки приєднання електроустановок замовника, м.»;

2) абзац другий пункту 5.3 викласти в такій редакції:

« $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} = P_{\text{базованст}} \times K_k \times K_n \times K_{\text{місц}} \times (1 - K_{\text{зтт}}^i) \times K_{\text{інд}}$, тис грн/кВт. (7) »;

3) пункт 5.8 виключити.

У зв'язку з цим пункти 5.9 – 5.12 вважати пунктами 5.8 – 5.11;

4) у пункті 5.8 слова і цифри «або 13» виключити;

5) абзац другий пункту 5.10 викласти в такій редакції:

«складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як сума добутку величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності, та складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання;»;

6) пункт 5.11 викласти в такій редакції:

«5.11. Плата за гнучке приєднання розраховується за формулою:

$$P_{\text{нст}}^{\text{гнучке}} = \left(P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} \times K_{\text{гнучке}} \right) + \left(P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} \times K_{\text{гнучке}} \right) + l_m \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}$$
, тис грн/кВт. (13)

де $P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}}$ – гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання;
 $P_{\text{негарант}}^{\text{відбір}}$ – не гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання;
 $P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}}$ – гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання;
 $P_{\text{негарант}}^{\text{відпуск}}$ – не гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання ;
 $K_{\text{гнучке}}$ – коефіцієнт вартості гнучкого приєднання, який становить 0,3».

4. Додаток 1 викласти в новій редакції, що додається.

Статус в Системі моніторингу прислання	
№ з/п	
0	Найменування ОСР/ОСП
1	Структурний підрозділ ОСР/ОСП
2	Найменування замовника (братівши, ім'я, по батькові для фізичних осіб)
3	Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника
4	Місцевість розташування електроустановки (1 – міська; 2 – сільська)
5	Номер заяви про прислання
6	Дата заяви про прислання
7	Спосіб подачі заяви на прислання (1 – оп-лне; 2 – поштою; 3 – сервісний центр)
8	Тип електроустановок, що прислуються: (1 – електроустановка, призначена для споживання електричної енергії; 2 – електроустановка, призначена для виробництва електричної енергії; 3 – УЗЕ; 4 – електрозарядна станція)
9	Категорія з надійності електропостачання об'єкта
10	Величина існуючої дозвленої до використання потужності відбору за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, кВт
11	Величина існуючої дозвленої до використання потужності відбору за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, кВт
12	Величина існуючої дозвленої до використання потужності відбору за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, кВт
13	Величина замовленої до прислання потужності відбору Р, кВт
13.1	Величина замовленої до прислання потужності відбору Р, кВт
14	Ступінь напруги в існуючій точці прислання, кВ
14.1	Ступінь напруги в замовленій точці прислання, кВ
15	Прогнозована дата введення в експлуатацію об'єкта
16	Схема живлення електроустановок (однофазна – 1; трифазна – 2)
17	Повернено замовнику заяву у зв'язку з: 1 – незадоволення оформленням заяви та/або документів, що додаються до заяви; 2 – відсутністю повного комплексу документів, що додаються до заяви; 3 – відхиленню заяви / укладенню додаткового угоду про розірвання договору (для публічних договорів)
18	Дата повернення заяви та направлення зауважень замовнику / дата розірвання договору за угодою сторін (до видачі технічних умов)
19	Дата усунення замовником зауважень не пізніше 10 (десяти) календарних днів від дати повернення заяви (у разі відсутності повного пакета документів до заяви)
20	Дата укладення договору про прислання (для публічних договорів дата реєстрації заяви про прислання)
21	Дата направлення технічних умов та рахунка (для ОСР) / Дата направлення технічних умов (для ОСП)

УСЬОГО, у т. ч.:

Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання

Повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики / збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання												Дата закінчення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок будівництва нових електричних мереж		Оплата коштів за договором про приєднання																					
лист 1		лист 2		лист 3		лист 4		лист 5		лист 6				за договором про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу			за договором про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»/за договором з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником			інший графік сплати коштів															
дата	номер	дата	номер	дата	номер	дата	номер	дата	номер	дата	номер	100%		20%		80%		30 (P) % (50 (P) % «під ключ»)		50 (P)/90 (I) % (40 (P)/90 (I) % «під ключ»)		залишок вартості		Дата сплати коштів за першим платежем		Величина сплачених коштів за першим платежем, тис. грн (без ПДВ)		Дати сплати коштів за наступними платежами		Величина сплачених коштів за наступними платежами (накопичувально), тис. грн (без ПДВ)		Дата сплати коштів за останнім платежем		Величина сплачених коштів за останнім платежем (накопичувально), тис. грн (без ПДВ)	
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			

Набрання втрачає чинності технічних умов 0 - здійснено оплату згідно КСР, технічні умови чинні: 1 - оплата не здійснена, технічні умови втрачають чинність/ технічні умови не набрали чинності; 2 - визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання; 3 - договір розірвано за згодою сторін

Додаток 1
до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу
(у редакції постанови НКРЕКП від _____ № _____)

Фактичні витрати на розроблення та укладення з лінійки заперечною стороною проектно-документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрообслуговування електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) (без урахування витрат на здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики), тис. грн (без ПДВ)	
Лінійна складова приєднання	
Фактичні витрати на експертизу проектної документації, тис. грн (без ПДВ)	
Фактичні витрати на будівельно-монтажні та пускомаложувальні роботи, тис. грн (без ПДВ)	
Фактичні витрати на придбання матеріалів та обладнання для надання послуги з приєднання, тис. грн (без ПДВ)	
Інші фактичні витрати для надання послуги з приєднання (використання машин та механізмів, паливно-мастильні матеріали тощо), тис. грн (без ПДВ)	
Фактичні витрати на приєднання, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ)	
Загальні фактичні капітальні витрати на створення лінійної частини приєднання електроустановки замовника, тис. грн (без ПДВ) (111+112+113+114+115+116)	
Стандартне приєднання	
Нестандартне приєднання	
Спосіб виконання робіт (1 – господарський; 2 – підземний; 0 – роботи не виконувалися)	
Різниця між обсягом надходження коштів від надання послуг із приєднання та фактичними витратами на приєднання, тис. грн (без ПДВ) (27 - 101)	
Кінцева дата надання послуги з приєднання згідно з укладеною додатковою угодою до договору про приєднання (за наявності) дата розірвання договору за згодою сторін	
Дата повідомлення про надання послуги з приєднання	
Ідентифікатор повідомлення про надання послуги з приєднання (за договорами, укладеними до 01.05.2021, зазначається номер акта про надання послуги з приєднання)	
Фактична кількість кваліфікованих ліній на лінійні послуги з приєднання (позначено з наступного робочого дня від дати оплати замовником вартості приєднання відповідно до договору про приєднання та з урахуванням виокрем. п. 4.3.3 Кодексу систем розподілу), ліній	
Наявність письмового звернення замовника до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо фактичного виконання всіх технічних заходів, які були виконані ОСР надання послуги з приєднання (1 – так; 2 – ні)	
Висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо фактичного виконання всіх технічних заходів, які були виконані ОСР для надання послуги з приєднання замовнику (1 – підтверджено виконання технічних умов; 2 – виявлені зауваження щодо виконання заходів)	
Дата усунення виявлених центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, зауважень до обсягу технічних заходів, які були виконані ОСР для надання послуги з приєднання замовнику	
Інформація щодо надходження від замовника заяви про відшкодування (1 – так; 2 – ні)	
Інформація щодо задоволення або відмови у задоволенні заяви про відшкодування (1 – задоволено; 2 – відмовлено)	
Сума надання відшкодування замовнику, тис. грн (без ПДВ)	
Вартість послуги з улаштування вузла комерційного обліку електричної енергії (якщо поставальником послуг комерційного обліку є ОСР), тис. грн (без ПДВ)	
Дата оплати замовником послуги з улаштування обліку електричної енергії (якщо поставальником послуг комерційного обліку є ОСР)	
Дата прийняття в експлуатацію обліку електричної енергії	
Дата укладення договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії	
Дата укладення договору споживача про постачання електричної енергії (за наявності)	
111	
112	
113	
114	
115	
116	
117	
118	
119	K _к
120	K _е
121	K _ф
122	P·K _к +K _ф (13·119+120·121)
123	K _с
124	K _г
125	K _{мвн}
126	K _{пгт}
127	P·K _с +K _г +K _{мвн} +K _{пгт} (13·123+124·125+126)
128	K _{інд}
129	I·K _{інд} (24·128)
130	
131	
132	
133	
134	
135	
136	
137	
138	
139	
140	
141	
142	
143	
144	
145	
146	

(ініціали, прізвище)

(ініціали, прізвище)

Електронна пошта: _____

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» (щодо імплементації Закону України № 4777)

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.

Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» від 10.02.2026 № 4777-IX (далі – Закону України № 4777) були внесені зміни, у тому числі до статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», якими запроваджено ряд нововведень у частині приєднання до електричних мереж.

З метою імплементації вимог Закону України № 4777 Регулятор на постійній основі проводив засідання робочих груп з метою напрацювання узгоджених позицій стосовно внесення змін до нормативно-правових актів НКРЕКП. До засідань вказаних робочих груп залучалися представники, у тому числі Секретаріату Енергетичного Співтовариства, Міненерго, Антимонопольного комітету України, Держенергонагляду, профільних асоціацій тощо.

За результатами засідань робочих груп НКРЕКП розроблено проект постанови, яким передбачається внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу в частині:

розділення дозволеної до використання потужності користувача на потужність відпуску та потужність відбору електричної енергії,

нарахування плати за приєднання при одночасному замовленні потужності відбору та відпуску;

визначення особливостей розрахунку вартості плати за приєднання при гнучкому приєднанні до електричних мереж;

передбачення системою моніторингу приєднання особливостей у приєднанні, передбачених Законом України № 4777 тощо.

Вказаний Проект 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 проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» та оприлюднити на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

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

Андрій ОГНЬОВ



UB
НКРЕКП
№1012-17.1.3/26 від 20.05.2026
КЕП: Огньов А. В. 20.05.2026 16:26
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17



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

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, що додаються.

2. 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

Юрій ВЛАСЕНКО

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) абзаци перший – десятий пункту 1.4 замінити одним абзацом такого змісту:

«Оператори систем вносять інформацію щодо стану надання ними послуг з приєднання до системи моніторингу приєднань у порядку, визначеному цією Методикою, в обсязі, визначеному в додатку 1 до цієї Методики.».

У зв'язку з цим абзаци одинадцятий – двадцять другий вважати відповідно абзацами другим – тринадцятим;

2) абзац другий пункту 1.7 виключити;

3) пункт 1.11 викласти в такій редакції:

«1.11. Система моніторингу приєднань згідно з вимогами Кодексу систем розподілу автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус.

Інформація щодо надходження заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання.

Обов'язкові для завантаження документи на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються ОСП/ОСР в день внесення відповідної інформації, яку підтверджують ці документи.

Інша інформація до системи моніторингу приєднань заноситься ОСП/ОСР не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедуру надання послуги з приєднання.

Обов'язковими для завантаження є такі документи на вкладках:

«заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень));

«ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання, рахунок на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (за наявності), вимоги (технічні заходи) ОСП/інших суб'єктів господарювання, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП/інших суб'єктів господарювання для забезпечення технічної можливості приєднання, які були надані ОСР для включення в технічні умови замовника);

«землевідведення» (листи щодо повідомлення замовників про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання (будівництво ділянки КЛ, ПЛ (із встановленням нових опор), ТП, РП));

«стан виконання заходів» (технічні рішення до проектно-кошторисної документації, у тому числі розробленої замовником (із зауваженнями чи погодження ПКД без зауважень), звернення замовника щодо направлення звернення щодо розгляду ПКД);

«завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання, паспорт точки розподілу/передачі та заява-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у випадку передбаченому пунктом 4.8.3 цього Кодексу, додаткові угоди до договорів про приєднання, у тому числі щодо продовження строків надання послуг з приєднань);

завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.».

2. У главі 4:

1) абзац другий пункту 4.1 викласти в такій редакції:

«складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;»;

2) абзац другий пункту 4.7 викласти в такій редакції:

«складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;»;

3) абзац другий пункту 4.8 викласти в такій редакції:

«складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;».

3. У главі 5:

1) пункт 5.1 викласти в такій редакції:

«5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» $P_{\text{вст}}$ розраховується за формулою

$$P_{\text{нст}} = P_{\text{заявлена}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{заявлена}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис грн/кВт,}$$

де

$P_{\text{заявлена}}^{\text{відбір}}$ – потужність відбору, замовлена до приєднання

$P_{\text{заявлена}}^{\text{відпуск}}$ – потужність відпуску, замовлена 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;

$C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}}$ – ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 6 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:

к – категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;

н – індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10)20; 27 (35); (110 (154)));

зтт – індекс завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу;

місц – місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);

$C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}}$ – ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 7 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:

к – категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;

н – індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10)20; 27 (35); (110 (154));

місц – місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);

$C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}$ – ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 10 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:

л – індекс типу лінії електропередавання (повітряна або кабельна);

н – індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10)20; 27 (35); (110 (154));

зем – індекс розташування точки приєднання у відношенні до земельної ділянки замовника;

l_m – відстань по прямій лінії від найближчої (найближчих) точки (точок) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання) до точки приєднання електроустановок замовника, м.»;

2) абзац другий пункту 5.3 викласти в такій редакції:

« $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} = P_{\text{базова нст}} \times K_k \times K_n \times K_{\text{місц}} \times (1 - K_{\text{зтт}}^i) \times K_{\text{інд}}$, тис грн/кВт. (7) »;

3) пункт 5.8 виключити.

У зв'язку з цим пункти 5.9 – 5.12 вважати пунктами 5.8 – 5.11;

4) у пункті 5.8 слова і цифри «або 13» виключити;

5) абзац другий пункту 5.10 викласти в такій редакції:

«складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як сума добутку величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності, та складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання;»;

б) пункт 5.11 викласти в такій редакції:

«5.11. Плата за гнучке приєднання розраховується за формулою:

$$P_{\text{нст}}^{\text{гнучке}} = \left(P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} \times K_{\text{гнучке}} \right) + \left(P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} \times K_{\text{гнучке}} \right) + l_m \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис грн/кВт. (13)}$$

де $P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}}$ – гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання;

$P_{\text{негарант}}^{\text{відбір}}$ – не гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання;

$P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}}$ – гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання;

$P_{\text{негарант}}^{\text{відпуск}}$ – не гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання ;
 $K_{\text{гнучке}}$ – коефіцієнт вартості гнучкого приєднання, який становить 0,3».
