

ОБҐРУНТУВАННЯ

до відкритого засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), з питання щодо прийняття постанови НКРЕКП "Про затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік"

Частиною першою статті 17² Закону України "Про електроенергетику" встановлено, що вартість послуг з приєднання розраховується електропередавальною організацією у порядку, передбаченому методикою розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, і обґрунтовується витратами, необхідними для будівництва та/або реконструкції електромереж від місця приєднання електроустановки замовника до місця забезпечення потужності.

Відповідно до положень пункту 4.2 Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 12.02.2013 № 115, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 28.02.2013 за № 339/22871 (із змінами) (далі – Методика), електропередавальна організація відповідно до формули 7 цієї Методики може щорічно (але не рідше одного разу на п'ять років) розраховувати питому вартість нестандартного приєднання, тис. грн/кВт (без податку на додану вартість), та надавати НКРЕКП відповідне розрахункове значення з обґрунтуваннями.

НКРЕКП розглядає надані електропередавальними організаціями відповідні розрахункові значення питомих вартостей нестандартного приєднання та встановлює на наступний календарний рік відповідні величини питомої вартості нестандартного приєднання, визначені відповідно до формули 7 цієї Методики, для кожної електропередавальної організації.

До дати визначення для суб'єктів природних монополій вартості заміщення (відтворення) активів з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації усіма без винятку електропередавальними організаціями питома вартість нестандартного приєднання для електропередавальних організацій, які не визначили вартість заміщення (відтворення) активів, визначається відповідно до формули 8 цієї Методики на рівні середнього питомого значення за вихідними даними електропередавальних організацій, які вже визначили вартість заміщення (відтворення) активів.

Так, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), листом від 29.11.2016 № 1284/17.1.3/7-16 звернулась до усіх електропередавальних організацій з проханням до 15.12.2016 в електронному вигляді та до 20.12.2016 в письмовому вигляді надати НКРЕКП інформацію щодо розрахункових значень питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 р.

Таким чином, керуючись принципом державного регулювання діяльності суб'єктів природних монополій на основі, зокрема, забезпечення захисту прав споживачів та з метою створення умов для сталого функціонування ринку надання послуг з нестандартних приєднання електроустановок до електричних мереж Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП, розроблено проект постанови НКРЕКП "Про затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік"

(далі – Проект), яким передбачено затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік для усіх електропередавальних організацій.

Метою прийняття постанови НКРЕКП "Про затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік" є виконання вимог Закону України "Про електроенергетику" та пункту 4.2 Методики, а також підняття позиції України в рейтингу сприятливості ділового середовища "Doing Business", який щорічно складає Світовий банк (TWB) та Міжнародна фінансова корпорація (IFC), та забезпечення сталого функціонування ринку послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Проектом пропонується затвердити величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік для усіх електропередавальних організацій. Під час розроблення Проекту враховано отриману від регіональних електропередавальних організацій інформацію щодо визначеної для суб'єктів природних монополій вартості заміщення (відтворення) активів електропередавальної організації з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації та загальної номінальної величини потужності трансформаторів, безпосередньо підключених до електричних мереж високої напруги, без урахування резервних трансформаторів та трансформаторів, що задіяні в повторній трансформації, трансформаторних підстанцій електропередавальної організації і напругою 110(150)/(20)10(6) кВ та 110(150)/35(20)/(20)10(6) кВ, кВА.

Ознайомитись із короткою презентацією щодо розрахунку величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік можна за посиланням: <http://www.slideshare.net/NKREKP/2017-30012017>.

Враховуючи вищенаведене, пропонується прийняти постанову НКРЕКП "Про затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік" та направити її на опублікування в офіційне друковане видання – газету «Урядовий кур'єр».

- Додатки: 1) Проект на 3 арк. в 1 прим.;
2) Пояснювальна записка до Проекту на 3 арк. в 1 прим.

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

К. Сушко



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження величин
питомої вартості нестандартного
приєднання електроустановок до
електричних мереж на 2017 рік

Відповідно до законів України "Про електроенергетику" та "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 12 лютого 2013 року № 115, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 28 лютого 2013 року за № 339/22871 (із змінами), Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити величини питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік (без податку на додану вартість) (додаток).
2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

Додаток

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

_____ 2017 року № _____

Величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік, тис. грн / 1 кВт (без податку на додану вартість)

№ з/п	Електропередавальна організація	Величина питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік, тис. грн / 1 кВт (без податку на додану вартість)
1	ПАТ «ДТЕК Крименерго»	6,094
2	ПАТ «Вінницяобленерго»	8,209
3	ПАТ «Волиньобленерго»	6,094
4	ПАТ «ДТЕК Дніпрообленерго»	3,368
5	ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго»	6,094
6	ПАТ ЕК «Житомиробленерго»	6,094
7	ПАТ «Закарпаттяобленерго»	6,094
8	ВАТ «Запоріжжяобленерго»	6,094
9	ПАТ «Прикарпаттяобленерго»	4,630
10	ПАТ «Київенерго»	3,094
11	ПАТ «Київобленерго»	5,583
12	ПАТ «Кіровоградобленерго»	5,734
13	ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання»	6,094
14	ПАТ «Львівобленерго»	6,852
15	ПАТ «Миколаївобленерго»	6,094
16	ПАТ ЕК «Одесаобленерго»	6,094
17	ПАТ «Полтаваобленерго»	9,428
18	ПАТ «Рівнеобленерго»	6,094
19	ПАТ ЕК «Севастопольенерго»	6,094
20	ПАТ «Сумиобленерго»	7,324
21	ПАТ «Тернопільобленерго»	6,094

22	АК «Харківобленерго»	6,094
23	ПАТ ЕК «Херсонобленерго»	6,094
24	ПАТ «Хмельницькобленерго»	6,094
25	ПАТ «Черкасиобленерго»	6,094
26	ПАТ ЕК «Чернівціобленерго»	6,094
27	ПАТ «Чернігівобленерго»	7,399
28	ДП «Регіональні електричні мережі»	6,094
29	ПрАТ «ДТЕК ПЕМ – Енерговугілля»	6,094
30	ПАТ «Українська Залізниця»	6,094
31	ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	6,094
32	ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	6,094
33	КП «Міські електричні мережі», м. Кузнецовськ	6,094
34	ТОВ НВП «ЕНЕРГІЯ – Новояворівськ»	6,094
35	ТОВ «ЕНЕРГІЯ – Новий Розділ»	6,094
36	ДП МОУ «102 Підприємство електричних мереж»	6,094
37	ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»	5,413
38	ТОВ «Затоцькі електричні мережі»	6,094
39	ПрАТ «Східно-Кримська енергетична компанія»	6,094
40	ДП НЕК «Укренерго»	6,094

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

К. Сушко

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), "Про затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік"

1. Обґрунтування необхідності прийняття акта.

Частиною першою статті 17² Закону України "Про електроенергетику" встановлено, що вартість послуг з приєднання розраховується електропередавальною організацією у порядку, передбаченому методикою розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, і обґрунтовується витратами, необхідними для будівництва та/або реконструкції електромереж від місця приєднання електроустановки замовника до місця забезпечення потужності.

Відповідно до положень пункту 4.2 Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 12.02.2013 № 115, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 28.02.2013 за № 339/22871 (із змінами) (далі – Методика), електропередавальна організація відповідно до формули 7 цієї Методики може щорічно (але не рідше одного разу на п'ять років) розраховувати питому вартість нестандартного приєднання, тис. грн/кВт (без податку на додану вартість), та надавати НКРЕКП відповідне розрахункове значення з обґрунтуваннями.

НКРЕКП розглядає надані електропередавальними організаціями відповідні розрахункові значення питомих вартостей нестандартного приєднання та встановлює на наступний календарний рік відповідні величини питомої вартості нестандартного приєднання, визначені відповідно до формули 7 цієї Методики, для кожної електропередавальної організації.

До дати визначення для суб'єктів природних монополій вартості заміщення (відтворення) активів з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації усіма без винятку електропередавальними організаціями питома вартість нестандартного приєднання для електропередавальних організацій, які не визначили вартість заміщення (відтворення) активів, визначається відповідно до формули 8 цієї Методики на рівні середнього питомого значення за вихідними даними електропередавальних організацій, які вже визначили вартість заміщення (відтворення) активів.

Враховуючи вищенаведене, керуючись принципом державного регулювання діяльності суб'єктів природних монополій на основі, зокрема, забезпечення захисту прав споживачів та з метою створення умов для сталого функціонування ринку надання послуг з нестандартних приєднання електроустановок до електричних мереж Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетик та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), розроблено проект постанови НКРЕКП "Про затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік" (далі – Проект), яким передбачено затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік для усіх електропередавальних організацій.

2. Мета і шляхи її досягнення.

Метою прийняття постанови НКРЕКП "Про затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік" є виконання вимог Закону України "Про електроенергетику" та пункту 4.2 Методики, а також підняття позиції України в рейтингу сприятливості ділового середовища "Doing Business", який щорічно складає Світовий банк (TWB) та Міжнародна фінансова корпорація (IFC), та забезпечення сталого функціонування ринку послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Проектом пропонується затвердити величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік для усіх електропередавальних організацій.

3. Правові аспекти.

Нормативно-правові акти, що діють у сфері відносин між суб'єктами господарювання на роздрібному ринку електричної енергії:

Закон України "Про електроенергетику";

Методика розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджена постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 12.02.2013 № 115, зареєстрована в Міністерстві юстиції України 28.02.2013 за № 339/22871.

4. Фінансово-економічне обґрунтування.

Прийняття постанови НКРЕКП "Про затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік" не потребує додаткових фінансових витрат з Державного бюджету України.

5. Позиція заінтересованих органів.

Згідно з пунктом 2 Положення про порядок погодження з органами Антимонопольного комітету України рішень органів влади, органів адміністративно-господарського управління та контролю, органів місцевого самоврядування щодо демонополізації економіки, розвитку конкуренції та антимонопольного регулювання, затвердженого розпорядженням Антимонопольного комітету України від 01.04.94 № 4-р, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 20.04.94 за № 78/287 (із змінами), погодженню з органами Антимонопольного комітету України підлягають рішення, зокрема, з питань установа порядку визначення цін і тарифів, граничних нормативів рентабельності для об'єктів антимонопольного регулювання.

Таким чином, до повноважень Антимонопольного комітету України належить лише погодження порядків визначення цін і тарифів, а не їх розмірів.

Отже, Проект не потребує погодження з Антимонопольним комітетом України.

6. Регіональний аспект.

Проект акта передбачає затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік для усіх електропередавальних організацій. Під час розроблення Проекту враховано отриману від регіональних електропередавальних організацій інформацію щодо визначеної для суб'єктів природних монополій вартості заміщення (відтворення) активів електропередавальної організації з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації та загальної номінальної величини потужності трансформаторів, безпосередньо підключених до електричних мереж високої напруги, без урахування резервних трансформаторів та трансформаторів, що задіяні в повторній трансформації, трансформаторних підстанцій електропередавальної організації і напругою 110(150)/(20)10(6) кВ та 110(150)/35(20)/(20)10(6) кВ, кВА.

6¹. Запобігання дискримінації.

У Проекті постанови відсутні положення, які містять ознаки дискримінації.

7. Запобігання корупції.

У Проекті акта відсутні норми, що можуть сприяти вчиненню корупційних правопорушень.

8. Громадське обговорення.

Проект не потребує громадських обговорень.

9. Позиція соціальних партнерів.

Проект не стосується соціально-трудової сфери.

10. Оцінка регуляторного впливу.

Згідно з частиною третьою статті 5 Закону України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", рішення НКРЕКП не підлягають погодженню органами державної влади, крім випадків, передбачених законодавством про захист економічної конкуренції.

Відповідно до частини п'ятої статті 15 Закону України "Про природні монополії", рішення комісій, які відповідно до закону є регуляторними актами (крім рішень щодо встановлення тарифів), розробляються, розглядаються, приймаються та оприлюднюються з урахуванням вимог Закону України "Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності".

Разом з тим, згідно з положеннями частини першої статті 632 Цивільного кодексу України, у випадках, встановлених законом, застосовуються ціни (тарифи, ставки тощо), які встановлюються або регулюються уповноваженими органами державної влади або органами місцевого самоврядування.

Таким чином, Проект не є регуляторним актом.

10¹. Вплив реалізації акта на ринок праці.

Реалізація Проекту не вплине на ринок праці.

11. Прогноз результатів.

Прийняття Проекту забезпечить виконання вимог Закону України "Про електроенергетику" та пункту 4.2 Методики, а також підняття позиції України в рейтингу сприятливості ділового середовища "Doing Business", який щорічно складає Світовий банк (TWB) та Міжнародна фінансова корпорація (IFC), та забезпечення сталого функціонування ринку послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Голови НКРЕКП

Д. Вовк

"__" _____ 2017 р.

ОБҐРУНТУВАННЯ

до відкритого засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), з питання щодо прийняття постанови НКРЕКП "Про затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік"

Частиною першою статті 17² Закону України "Про електроенергетику" встановлено, що вартість послуг з приєднання розраховується електропередавальною організацією у порядку, передбаченому методикою розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, і обґрунтовується витратами, необхідними для будівництва та/або реконструкції електромереж від місця приєднання електроустановки замовника до місця забезпечення потужності.

Відповідно до положень пункту 4.2 Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 12.02.2013 № 115, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 28.02.2013 за № 339/22871 (із змінами) (далі – Методика), електропередавальна організація відповідно до формули 7 цієї Методики може щорічно (але не рідше одного разу на п'ять років) розраховувати питому вартість нестандартного приєднання, тис. грн/кВт (без податку на додану вартість), та надавати НКРЕКП відповідне розрахункове значення з обґрунтуваннями.

НКРЕКП розглядає надані електропередавальними організаціями відповідні розрахункові значення питомих вартостей нестандартного приєднання та встановлює на наступний календарний рік відповідні величини питомої вартості нестандартного приєднання, визначені відповідно до формули 7 цієї Методики, для кожної електропередавальної організації.

До дати визначення для суб'єктів природних монополій вартості заміщення (відтворення) активів з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації усіма без винятку електропередавальними організаціями питома вартість нестандартного приєднання для електропередавальних організацій, які не визначили вартість заміщення (відтворення) активів, визначається відповідно до формули 8 цієї Методики на рівні середнього питомого значення за вихідними даними електропередавальних організацій, які вже визначили вартість заміщення (відтворення) активів.

Так, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), листом від 29.11.2016 № 1284/17.1.3/7-16 звернулась до усіх електропередавальних організацій з проханням до 15.12.2016 в електронному вигляді та до 20.12.2016 в письмовому вигляді надати НКРЕКП інформацію щодо розрахункових значень питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 р.

Таким чином, керуючись принципом державного регулювання діяльності суб'єктів природних монополій на основі, зокрема, забезпечення захисту прав споживачів та з метою створення умов для сталого функціонування ринку надання послуг з нестандартних приєднання електроустановок до електричних мереж Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП, розроблено проект постанови НКРЕКП "Про затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік"

(далі – Проект), яким передбачено затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік для усіх електропередавальних організацій.

Метою прийняття постанови НКРЕКП "Про затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік" є виконання вимог Закону України "Про електроенергетику" та пункту 4.2 Методики, а також підняття позиції України в рейтингу сприятливості ділового середовища "Doing Business", який щорічно складає Світовий банк (TWB) та Міжнародна фінансова корпорація (IFC), та забезпечення сталого функціонування ринку послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Проектом пропонується затвердити величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік для усіх електропередавальних організацій. Під час розроблення Проекту враховано отриману від регіональних електропередавальних організацій інформацію щодо визначеної для суб'єктів природних монополій вартості заміщення (відтворення) активів електропередавальної організації з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації та загальної номінальної величини потужності трансформаторів, безпосередньо підключених до електричних мереж високої напруги, без урахування резервних трансформаторів та трансформаторів, що задіяні в повторній трансформації, трансформаторних підстанцій електропередавальної організації і напругою 110(150)/(20)10(6) кВ та 110(150)/35(20)/(20)10(6) кВ, кВА.

Враховуючи вищенаведене, пропонується прийняти постанову НКРЕКП "Про затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік" та направити її на опублікування в офіційне друковане видання – газету «Урядовий кур'єр».

- Додатки:
- 1) Проект на 3 арк. в 1 прим.;
 - 2) Пояснювальна записка до Проекту на 3 арк. в 1 прим.

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

К. Сушко



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження величин
питомої вартості нестандартного
приєднання електроустановок до
електричних мереж на 2017 рік

Відповідно до законів України "Про електроенергетику" та "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 12 лютого 2013 року № 115, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 28 лютого 2013 року за № 339/22871 (із змінами), Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити величини питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік (без податку на додану вартість) (додаток 1).
2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

Член НКРЕКП

Б. Циганенко

Член НКРЕКП

В. Морозова

Член НКРЕКП

В. Євдокімов

Член НКРЕКП

Р. Машляківський

Член НКРЕКП

Ю. Голляк

Погоджено:

Директор Департаменту
із регулювання у сфері енергетики

К. Сушко

Заст. директора Департаменту
ліцензійного контролю

Я. Зеленюк

Директор Юридичного департаменту

С. Терещенко

Начальник Управління
адміністративної діяльності

Т. Соловей

Заступник начальника відділу
адміністрування засідань Комісії (літредактор)

Н. Мащенко

Додаток 1

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

_____ 2017 року № _____

Величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік, тис. грн / 1 кВт (без податку на додану вартість)

№ з/п	Електропередавальна організація	Величина питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік, тис. грн / 1 кВт (без податку на додану вартість)
1	ПАТ «ДТЕК Крименерго»	6,126
2	ПАТ «Вінницяобленерго»	8,745
3	ПАТ «Волиньобленерго»	6,126
4	ПАТ «ДТЕК Дніпрообленерго»	3,368
5	ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго»	6,126
6	ПАТ ЕК «Житомиробленерго»	6,126
7	ПАТ «Закарпаттяобленерго»	6,126
8	ВАТ «Запоріжжяобленерго»	6,126
9	ПАТ «Прикарпаттяобленерго»	4,630
10	ПАТ «Київенерго»	3,094
11	ПАТ «Київобленерго»	5,583
12	ПАТ «Кіровоградобленерго»	5,733
13	ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання»	6,126
14	ПАТ «Львівобленерго»	6,673
15	ПАТ «Миколаївобленерго»	6,126
16	ПАТ ЕК «Одесаобленерго»	6,126
17	ПАТ «Полтаваобленерго»	9,428
18	ПАТ «Рівнеобленерго»	6,126
19	ПАТ ЕК «Севастопольенерго»	6,126
20	ПАТ «Сумиобленерго»	7,324
21	ПАТ «Тернопільобленерго»	6,126

22	АК «Харківобленерго»	6,126
23	ПАТ ЕК «Херсонобленерго»	6,126
24	ПАТ «Хмельницькобленерго»	6,126
25	ПАТ «Черкасиобленерго»	6,126
26	ПАТ ЕК «Чернівціобленерго»	6,126
27	ПАТ «Чернігівобленерго»	7,399
28	ДП «Регіональні електричні мережі»	6,126
29	ПрАТ «ДТЕК ПЕМ – Енерговугілля»	6,126
30	ПАТ «Українська Залізниця»	6,126
31	ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	6,126
32	ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	6,126
33	КП «Міські електричні мережі», м. Кузнецовськ	6,126
34	ТОВ НВП «ЕНЕРГІЯ – Новояворівськ»	6,126
35	ТОВ «ЕНЕРГІЯ – Новий Розділ»	6,126
36	ДП МОУ «102 Підприємство електричних мереж»	6,126
37	ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»	5,413
38	ТОВ «Затоцькі електричні мережі»	6,126
39	ПрАТ «Східно-Кримська енергетична компанія»	6,126
40	ДП НЕК «Укренерго»	6,126

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

К. Сушко

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), "Про затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік"

1. Обґрунтування необхідності прийняття акта.

Частиною першою статті 17² Закону України "Про електроенергетику" встановлено, що вартість послуг з приєднання розраховується електропередавальною організацією у порядку, передбаченому методикою розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, і обґрунтовується витратами, необхідними для будівництва та/або реконструкції електромереж від місця приєднання електроустановки замовника до місця забезпечення потужності.

Відповідно до положень пункту 4.2 Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 12.02.2013 № 115, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 28.02.2013 за № 339/22871 (із змінами) (далі – Методика), електропередавальна організація відповідно до формули 7 цієї Методики може щорічно (але не рідше одного разу на п'ять років) розраховувати питому вартість нестандартного приєднання, тис. грн/кВт (без податку на додану вартість), та надавати НКРЕКП відповідне розрахункове значення з обґрунтуваннями.

НКРЕКП розглядає надані електропередавальними організаціями відповідні розрахункові значення питомих вартостей нестандартного приєднання та встановлює на наступний календарний рік відповідні величини питомої вартості нестандартного приєднання, визначені відповідно до формули 7 цієї Методики, для кожної електропередавальної організації.

До дати визначення для суб'єктів природних монополій вартості заміщення (відтворення) активів з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації усіма без винятку електропередавальними організаціями питома вартість нестандартного приєднання для електропередавальних організацій, які не визначили вартість заміщення (відтворення) активів, визначається відповідно до формули 8 цієї Методики на рівні середнього питомого значення за вихідними даними електропередавальних організацій, які вже визначили вартість заміщення (відтворення) активів.

Враховуючи вищенаведене, керуючись принципом державного регулювання діяльності суб'єктів природних монополій на основі, зокрема, забезпечення захисту прав споживачів та з метою створення умов для сталого функціонування ринку надання послуг з нестандартних приєднання електроустановок до електричних мереж Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетик та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), розроблено проект постанови НКРЕКП "Про затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік" (далі – Проект), яким передбачено затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік для усіх електропередавальних організацій.

2. Мета і шляхи її досягнення.

Метою прийняття постанови НКРЕКП "Про затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік" є виконання вимог Закону України "Про електроенергетику" та пункту 4.2 Методики, а також підняття позиції України в рейтингу сприятливості ділового середовища "Doing Business", який щорічно складає Світовий банк (TWB) та Міжнародна фінансова корпорація (IFC), та забезпечення сталого функціонування ринку послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Проектом пропонується затвердити величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік для усіх електропередавальних організацій.

3. Правові аспекти.

Нормативно-правові акти, що діють у сфері відносин між суб'єктами господарювання на роздрібному ринку електричної енергії:

Закон України "Про електроенергетику";

Методика розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджена постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 12.02.2013 № 115, зареєстрована в Міністерстві юстиції України 28.02.2013 за № 339/22871.

4. Фінансово-економічне обґрунтування.

Прийняття постанови НКРЕКП "Про затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік" не потребує додаткових фінансових витрат з Державного бюджету України.

5. Позиція заінтересованих органів.

Згідно з пунктом 2 Положення про порядок погодження з органами Антимонопольного комітету України рішень органів влади, органів адміністративно-господарського управління та контролю, органів місцевого самоврядування щодо демонополізації економіки, розвитку конкуренції та антимонопольного регулювання, затвердженого розпорядженням Антимонопольного комітету України від 01.04.94 № 4-р, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 20.04.94 за № 78/287 (із змінами), погодженню з органами Антимонопольного комітету України підлягають рішення, зокрема, з питань установа порядку визначення цін і тарифів, граничних нормативів рентабельності для об'єктів антимонопольного регулювання.

Таким чином, до повноважень Антимонопольного комітету України належить лише погодження порядків визначення цін і тарифів, а не їх розмірів.

Отже, Проект не потребує погодження з Антимонопольним комітетом України.

6. Регіональний аспект.

Проект акта передбачає затвердження величин питомої вартості нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж на 2017 рік для усіх електропередавальних організацій. Під час розроблення Проекту враховано отриману від регіональних електропередавальних організацій інформацію щодо визначеної для суб'єктів природних монополій вартості заміщення (відтворення) активів електропередавальної організації з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації та загальної номінальної величини потужності трансформаторів, безпосередньо підключених до електричних мереж високої напруги, без урахування резервних трансформаторів та трансформаторів, що задіяні в повторній трансформації, трансформаторних підстанцій електропередавальної організації і напругою 110(150)/(20)10(6) кВ та 110(150)/35(20)/(20)10(6) кВ, кВА.

6¹. Запобігання дискримінації.

У Проекті постанови відсутні положення, які містять ознаки дискримінації.

7. Запобігання корупції.

У Проекті акта відсутні норми, що можуть сприяти вчиненню корупційних правопорушень.

8. Громадське обговорення.

Проект не потребує громадських обговорень.

9. Позиція соціальних партнерів.

Проект не стосується соціально-трудової сфери.

10. Оцінка регуляторного впливу.

Згідно з частиною третьою статті 5 Закону України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", рішення НКРЕКП не підлягають погодженню органами державної влади, крім випадків, передбачених законодавством про захист економічної конкуренції.

Відповідно до частини п'ятої статті 15 Закону України "Про природні монополії", рішення комісій, які відповідно до закону є регуляторними актами (крім рішень щодо встановлення тарифів), розробляються, розглядаються, приймаються та оприлюднюються з урахуванням вимог Закону України "Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності".

Разом з тим, згідно з положеннями частини першої статті 632 Цивільного кодексу України, у випадках, встановлених законом, застосовуються ціни (тарифи, ставки тощо), які встановлюються або регулюються уповноваженими органами державної влади або органами місцевого самоврядування.

Таким чином, Проект не є регуляторним актом.

10¹. Вплив реалізації акта на ринок праці.

Реалізація Проекту не вплине на ринок праці.

11. Прогноз результатів.

Прийняття Проекту забезпечить виконання вимог Закону України "Про електроенергетику" та пункту 4.2 Методики, а також підняття позиції України в рейтингу сприятливості ділового середовища "Doing Business", який щорічно складає Світовий банк (TWB) та Міжнародна фінансова корпорація (IFC), та забезпечення сталого функціонування ринку послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Голови НКРЕКП

Д. Вовк

"__" _____ 2017 р.