



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 29 грудня 2017 року  
№ 1618

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

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Внести до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, затвердженій постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 грудня 2017 року № 1618, такі зміни:

1) пункт 1.4 глави 1 виключити;

2) у підпункті 2 пункту 2.3 глави 2 слово «становить» замінити словами та знаками «ураховується на рівні пропозиції компанії, але не повинен перевищувати» та після слів «Сума загальновиробничих витрат визначається як добуток прямих витрат на оплату праці» доповнити знаками та словами «(без урахування єдиного внеску на соціальне страхування)»;

3) додаток 1 та додаток 3 викласти в новій редакції, що додаються;

4) форму № 1 додатка 2 викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

Додаток 1  
до Методики розрахунку вартості  
робіт з підключення  
електроустановок споживачів до  
електричних мереж ліцензіата та  
інших додаткових робіт і послуг,  
пов'язаних із ліцензованою  
діяльністю  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

### Перелік додаткових робіт (послуг)

№ з/п	Додаткові роботи (послуги)	Примітки
1	Розробка технічних умов та підготовка проекту договору про приєднання	Плата за послуги не стягується. Вартість ураховується під час розрахунку ставок плати за приєднання
2	Узгодження проекту електропостачання об'єкта на відповідність наданим технічним умовам та/або чинним нормативно-правовим актам	Плата за послуги не стягується. Вартість ураховується під час розрахунку ставок плати за приєднання
3	Підключення та/або відключення електроустановок за ініціативою замовника	Послуга з підключення електроустановок ураховує операції з проведення технічної перевірки правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) та його пломбування
4	Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника	Послуга враховує пломбування вузла обліку
5	Пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини за ініціативою замовника	Послуга з пломбування вузла обліку або його частини враховує операції з проведення технічної перевірки правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання)
6	Параметризація багатofункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника	Окремо виконується калькуляція у випадку виконання робіт дистанційної параметризації електролічильника
7	Встановлення (заміна) за заявою замовника засобу обліку на електроустановках, де виконавець є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку	Послуга встановлення (заміни) засобу обліку враховує операції з проведення технічної перевірки правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання), його підключення та пломбування
8	Оформлення та нагляд за роботами в охоронній зоні електромереж	

Додаток 2  
до Методики розрахунку вартості  
робіт з підключення  
електроустановок споживачів до  
електричних мереж ліцензіата та  
інших додаткових робіт і послуг,  
пов'язаних із ліцензованою  
діяльністю  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Форма № 1**  
**ЗАТВЕРДЖУЮ**

\_\_\_\_\_ (підпис) \_\_\_\_\_ (уповноважена особа)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

**ВАРТІСТЬ**  
**додаткових робіт (послуг)**

\_\_\_\_\_ (найменування робіт, послуг)

№ з/п	Показники	Витрати на виконання однієї роботи (послуги), грн	Примітка
1	Прямі витрати:		
1.1	витрати на оплату праці		Форма № 2
1.2	єдиний внесок на соціальне страхування		
2	Загальновиробничі витрати		не більше 95 % від прямих витрат на оплату праці (р. 1.1)
3	Усього витрат (р. 1 + р. 2):		
4	Норма прибутку		не більше 10 % від суми витрат (р. 3)
5	Вартість (без ПДВ) (р. 3 + р. 4)		
6	ПДВ		
7	Вартість з ПДВ (р. 5 + р. 6)		

Виконавець \_\_\_\_\_  
(підпис)

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Погоджено:

Начальник територіального органу НКРЕКП у \_\_\_\_\_ області

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (уповноважена особа)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Додаток 3  
до Методики розрахунку вартості  
робіт з підключення  
електроустановок споживачів до  
електричних мереж ліцензіата та  
інших додаткових робіт і послуг,  
пов'язаних із ліцензованою  
діяльністю  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

### **Перелік нормативних документів**

Розрахунок вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, передбачає застосування таких нормативно-правових актів:

Закон України «Про інформацію»;

Правила охорони електричних мереж, затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;

Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312;

Кодекс комерційного обліку електричної енергії, затверджений постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311;

Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила. ГКД 34.20.507-2003;

Державні стандарти України. ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 «Правила визначення вартості будівництва»;

Державні стандарти України. ДСТУ Б Д.2.3-8:2012 «Ресурсні елементні кошторисні норми на монтаж електротехнічних установок» (Збірник 8);

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність. Метрологія. Том II. (Частина 1. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність; Частина 2. Метрологія), затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України від 15 листопада 2007 року № 548;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Капітальний ремонт обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище. Том 5. Частина 1, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Поточний ремонт і технічне обслуговування обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище. Том 6, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Повітряні лінії напругою 35 – 150 кВ. Том 2, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Повітряні лінії напругою 0,4 – 20 кВ, трансформаторні підстанції напругою 6 – 20/0,4 кВ, розподільні пункти напругою 6 – 20 кВ. Том 1, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Кабельні лінії напругою 0,4 – 35 кВ. Том 3, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність. Метрологія (Том 11, Частина 1, 2) СОУ-Н ЕЕ 05.840:2007;

Правила організації технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж. ГКД 34.20.661-2003;

Повітряні лінії електропередавання напругою 35 кВ і вище. Інструкція з експлуатації. СОУ-Н ЕЕ 20.502:2007.

**19.02.2019**

## **ОБГРУНТУВАННЯ**

**щодо схвалення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618»**

На сьогодні, порядок розрахунку вартості виконання додаткових робіт (послуг), пов'язаних з діяльністю з розподілу електричної енергії здійснюється відповідно до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, затвердженої постановою НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618 (далі – Методика).

Діюча Методика визначає такий перелік додаткових робіт (послуг), що надається оператором системи розподілу:

1. Розробка технічних умов та підготовка проекту договору про приєднання.

2. Узгодження проекту електропостачання об'єкта на відповідність наданим технічним умовам та/або чинним нормативно-правовим актам.

3. Підключення та/або відключення електроустановок.

4. Оформлення та нагляд за роботами в охоронній зоні електромереж.

5. Надання інформаційних послуг ліцензіатам, що здійснюють господарську діяльність з постачання електричної енергії не на закріпленій території.

6. Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою споживача.

7. Пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини.

8. Параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою споживача.

9. Встановлення (заміна) приладу обліку у населення за заявою замовника.

Однак у зв'язку з реформуванням ринку електричної енергії зазначений перелік потребує змін та уточнень. Зокрема, пропонується вилучити з переліку додаткових робіт (послуг) такий вид робіт як «Надання інформаційних послуг ліцензіатам, що здійснюють господарську діяльність з постачання електричної енергії не на закріпленій території» та внести інші незначні уточнення до переліку додаткових робіт (послуг) та тексту Методики. Враховуючи зазначене, пропонується визначити наступний перелік додаткових робіт (послуг):

1. Розробка технічних умов та підготовка проекту договору про приєднання.

2. Узгодження проекту електропостачання об'єкта на відповідність наданим технічним умовам та/або чинним нормативно-правовим актам.

3. Підключення та/або відключення електроустановок за ініціативою замовника.

4. Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника.

5. Пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини за ініціативою замовника.

6. Параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника.

7. Встановлення (заміна) за заявою замовника засобу обліку на електроустановках, де виконавець є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку.

8. Оформлення та нагляд за роботами в охоронній зоні електромереж.

При внесенні змін до Методики також актуалізовано перелік нормативно-правових актів, які застосовуються при розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю.

З огляду на зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики було розроблено проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618».

Отже, пропонується схвалити проект рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618» та розмістити його на офіційній сторінці в мережі Інтернет за адресою: [www.nerc.gov.ua](http://www.nerc.gov.ua), з метою одержання зауважень та пропозицій.

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

**А. Гудаченко**



**Аналіз впливу проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618», що має ознаки регуляторного акта**

**I. Визначення проблеми**

На сьогодні, порядок розрахунку вартості виконання додаткових робіт (послуг), пов'язаних з діяльністю з розподілу електричної енергії здійснюється відповідно до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, затвердженої постановою НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618 (далі – Методика).

Діюча Методика визначає такий перелік додаткових робіт (послуг), що надається оператором системи розподілу:

1. Розробка технічних умов та підготовка проекту договору про приєднання.
2. Узгодження проекту електропостачання об'єкта на відповідність наданим технічним умовам та/або чинним нормативно-правовим актам.
3. Підключення та/або відключення електроустановок.
4. Оформлення та нагляд за роботами в охоронній зоні електромереж.
5. Надання інформаційних послуг ліцензіатам, що здійснюють господарську діяльність з постачання електричної енергії не на закріпленій території.
6. Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою споживача.
7. Пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини.
8. Параметризація багатofункціонального електронного лічильника за ініціативою споживача.
9. Встановлення (заміна) приладу обліку у населення за заявою замовника.

Однак у зв'язку з реформуванням ринку електричної енергії зазначений перелік потребує змін та уточнень. Зокрема, пропонується вилучити з переліку додаткових робіт (послуг) такий вид робіт як «Надання інформаційних послуг ліцензіатам, що здійснюють господарську діяльність з постачання електричної енергії не на закріпленій території» та внести інші незначні уточнення до переліку додаткових робіт (послуг) та тексту Методики. Враховуючи зазначене, пропонується визначити наступний перелік додаткових робіт (послуг):

1. Розробка технічних умов та підготовка проекту договору про приєднання.
2. Узгодження проекту електропостачання об'єкта на відповідність наданим технічним умовам та/або чинним нормативно-правовим актам.
3. Підключення та/або відключення електроустановок за ініціативою замовника.
4. Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника.

5. Пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини за ініціативою замовника.

6. Параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника.

7. Встановлення (заміна) за заявою замовника засобу обліку на електроустановках, де виконавець є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку.

8. Оформлення та нагляд за роботами в охоронній зоні електромереж.

При внесенні змін до Методики також актуалізовано перелік нормативно-правових актів, які застосовуються при розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю.

З огляду на зазначене, розроблено проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618».

#### Вплив проблеми на основні групи (підгрупи):

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	Удосконалення методики визначення вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, актуалізація переліку робіт (послуг)	
Держава	Стабільне функціонування паливно-енергетичного комплексу України. Реалізація державної політики в сфері паливно-енергетичного комплексу України	
Суб'єкти господарювання	Удосконалення методики визначення вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, актуалізація переліку робіт (послуг)	

## II. Цілі державного регулювання

Метою прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618» є удосконалення Методики визначення вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, актуалізація переліку робіт (послуг).

### III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

#### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
<b>Альтернатива 1.</b> Збереження чинного регулювання	Передбачає застосування методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, яка потребує актуалізації та удосконалення
<b>Альтернатива 2.</b> Внесення змін до чинного регуляторного акта	Передбачає удосконалення механізму розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, актуалізацію переліку робіт (послуг)

#### 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

##### 1) оцінка впливу на сферу інтересів держави:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<b>Альтернатива 1.</b> Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні
<b>Альтернатива 2.</b> Внесення змін до чинного регуляторного акта	1. Стабільне функціонування паливно-енергетичного комплексу України 2. Реалізація державної політики в сфері паливно-енергетичного комплексу України	Відсутні

##### 2) оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<b>Альтернатива 1.</b> Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні
<b>Альтернатива 2.</b> Внесення змін до чинного регуляторного акта	Удосконалення методики визначення вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, актуалізація переліку робіт (послуг)	Відсутні

## 3) оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<b>Альтернатива 1.</b> Збереження чинного регулювання	Додаткових витрат немає	Відсутні
<b>Альтернатива 2.</b> Внесення змін до чинного регуляторного акта	Удосконалення методики визначення вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, актуалізація переліку робіт (послуг)	Не потребує додаткових витрат

#### IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
<b>Альтернатива 1.</b> Збереження чинного регулювання	<b>2</b>	Не досягає поставленої мети
<b>Обрана Альтернатива 2.</b> Внесення змін до чинного регуляторного акта	<b>4</b>	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи в рейтингу
<b>Альтернатива 1.</b> Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні	Не вирішує проблему
<b>Обрана Альтернатива 2.</b> Внесення змін до чинного регуляторного акта	Відповідає завданням, що поставлені для вирішення існуючої проблеми	Відсутні	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
<b>Альтернатива 1.</b> Збереження чинного регулювання	Не вирішує проблему	Відсутній
<b>Обрана Альтернатива 2.</b> Внесення змін до чинного регуляторного акта	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом	Відсутній

## **V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми**

Прийняття проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618» дозволить удосконалити Методику визначення вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, актуалізувати перелік робіт (послуг).

Впливу зовнішніх факторів, що можуть мати негативний вплив на виконання вимог регуляторного акта, не очікується.

Характеристика механізму повної або часткової компенсації можливої шкоди у разі настання очікуваних наслідків дії акта не розроблялась, оскільки введення в дію положень регуляторного акта не призведе до настання будь-яких негативних наслідків.

Функції в частині здійснення державного контролю та нагляду за додержанням вимог акта будуть здійснюватись державними органами, яким, відповідно до законодавства, надані такі повноваження.

## **VI. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта**

Термін дії акта не обмежений та може бути змінений у разі внесення відповідних змін до законодавства.

## **VII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта**

Після набрання чинності постановою НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618» її результативність визначатиметься такими показниками:

1) розміром надходжень до Державного бюджету України – надходження до Державного бюджету України, у зв'язку з прийняттям регуляторного акта не передбачаються;

2) кількістю суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія регуляторного акта – дія акта поширюватиметься на ліцензіатів, що здійснюють господарську діяльність з розподілу електричної енергії (станом на 01.01.2019 – це 33 суб'єкта господарювання);

3) рівнем поінформованості суб'єктів господарювання з основних положень акта – середній.

Відповідно до статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» проект постанови, аналіз впливу рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта та повідомлення про оприлюднення розміщено на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, в мережі Інтернет <http://nerc.gov.ua>.

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, який буде опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття.

### **VIII. Очікуванні результати прийняття регуляторного акта**

Прийняття проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618» дозволить вдосконалити Методику визначення вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, актуалізувати перелік робіт (послуг).

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

## ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

**до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 грудня 2017 року № 1618 «Про затвердження Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю»\***

Чинна редакція	Запропоновані зміни
<b>Методика розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю</b>	
<p><u>1.4. Вартість інформаційних послуг ліцензіатам, що здійснюють господарську діяльність з постачання електричної енергії не на закріпленій території, визначається з урахуванням граничного розміру плати за ці послуги, який установлюється відповідною постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП).</u></p>	<p><b>Пункт 1.4 виключити.</b></p>
<p>2.3. Вартість виконання окремих додаткових робіт (послуг) включає прямі витрати на оплату праці, загальновиробничі витрати та норму прибутку. Розрахунок вартості виконання окремих додаткових робіт і послуг здійснюється з урахуванням такого:</p> <p>1) до складу прямих витрат на оплату праці працівників включаються витрати на оплату праці, визначені виходячи з норм витрат робочого часу на виконання визначеної номенклатури робіт та основної і додаткової заробітної плати відповідної категорії працівників. Нарахування єдиного внеску на соціальне страхування визначається згідно з чинним законодавством;</p> <p>2) відсоток загальновиробничих витрат (відношення загальновиробничих витрат з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) до прямих витрат на оплату праці з розподілу електроенергії) <u>становить</u> 95 %. Сума загальновиробничих витрат визначається як добуток прямих витрат на оплату праці та відсотка загальновиробничих витрат;</p> <p>3) норма прибутку для додаткових робіт (послуг) визначається у розмірі не більше 10 % від суми витрат, що включаються у вартість виконання робіт (надання послуг);</p> <p>4) на вартість виконання додаткових робіт (послуг) згідно із законодавством нараховується податок на додану вартість.</p>	<p>2.3. Вартість виконання окремих додаткових робіт (послуг) включає прямі витрати на оплату праці, загальновиробничі витрати та норму прибутку. Розрахунок вартості виконання окремих додаткових робіт і послуг здійснюється з урахуванням такого:</p> <p>1) до складу прямих витрат на оплату праці працівників включаються витрати на оплату праці, визначені виходячи з норм витрат робочого часу на виконання визначеної номенклатури робіт та основної і додаткової заробітної плати відповідної категорії працівників. Нарахування єдиного внеску на соціальне страхування визначається згідно з чинним законодавством;</p> <p>2) відсоток загальновиробничих витрат (відношення загальновиробничих витрат з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) до прямих витрат на оплату праці з розподілу електроенергії) <b>ураховується на рівні пропозиції компанії, але не повинен перевищувати 95 %</b>. Сума загальновиробничих витрат визначається як добуток прямих витрат на оплату праці <b>(без єдиного внеску на соціальне страхування)</b> та відсотка загальновиробничих витрат;</p> <p>3) норма прибутку для додаткових робіт (послуг) визначається у розмірі не більше 10 % від суми витрат, що включаються у вартість виконання робіт (надання послуг);</p> <p>4) на вартість виконання додаткових робіт (послуг) згідно із законодавством нараховується податок на додану вартість.</p>

Додаток 1  
до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю

Перелік додаткових робіт (послуг)

№ з/п	Додаткові роботи (послуги)
<u>1</u>	<u>2</u>
1	Розробка технічних умов та підготовка проекту договору про приєднання
2	Узгодження проекту електропостачання об'єкта на відповідність наданим технічним умовам та/або чинним нормативно-правовим актам
3	Підключення та/або відключення електроустановок*
4	Оформлення та нагляд за роботами в охоронній зоні електромереж
5	<u>Надання інформаційних послуг ліцензіатам, що здійснюють господарську діяльність з постачання електричної енергії не на закріпленій території **</u>
6	Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою <u>споживача</u>
7	Пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини
8	Параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою <u>споживача</u> ***
9	<u>Встановлення (заміна) приладу обліку у населення за заявою замовника</u>

\* послуги з підключення електроустановок та пломбування вузла обліку, його частин передбачають операції з проведення технічної перевірки правильності роботи засобу обліку (обстеження технічного стану лічильника, перевірка схеми обліку);

\*\* вартість надання інформаційних послуг ліцензіатам, що здійснюють господарську діяльність з постачання електричної енергії не на закріпленій території, обмежується граничним розміром плати за ці послуги, який установлюється відповідною постановою НКРЕКП;

\*\*\* окремо виконується калькуляція у випадку виконання робіт дистанційної параметризації електrolічильника.

Додаток 1  
до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю

Перелік додаткових робіт (послуг)

№ з/п	Додаткові роботи (послуги)	Примітки
1	Розробка технічних умов та підготовка проекту договору про приєднання	<b>Плата за послуги не стягується. Вартість ураховується під час розрахунку ставок плати за приєднання</b>
2	Узгодження проекту електропостачання об'єкта на відповідність наданим технічним умовам та/або чинним нормативно-правовим актам	<b>Плата за послуги не стягується. Вартість ураховується під час розрахунку ставок плати за приєднання</b>
3	Підключення та/або відключення електроустановок за ініціативою замовника	<b>Послуга з підключення електроустановок ураховує операції з проведення технічної перевірки правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) та його пломбування</b>
4	Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника	<b>Послуга враховує пломбування вузла обліку</b>
5	Пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини за ініціативою замовника	<b>Послуга з пломбування вузла обліку або його частини передбачає операції з проведення технічної перевірки правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання)</b>
6	Параметризація багатофункціонального	<b>Окремо виконується калькуляція у випадку</b>



	електронного лічильника за ініціативою замовника	виконання робіт дистанційної параметризації електролічильника
7	Встановлення (заміна) за заявою замовника засобу обліку на електроустановках, де виконавець є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку	Послуга встановлення (заміни) засобу обліку враховує операції з проведення технічної перевірки правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання), його підключення та пломбування
8	Оформлення та нагляд за роботами в охоронній зоні електромереж	

Додаток 2  
до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю

**Форма № 1**  
**ЗАТВЕРДЖУЮ**

\_\_\_\_\_ (підпис) \_\_\_\_\_ (уповноважена особа)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

**ВАРТІСТЬ**  
**додаткових робіт (послуг)**

\_\_\_\_\_ (найменування робіт, послуг)

Додаток 2  
до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю

(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**Форма № 1**  
**ЗАТВЕРДЖУЮ**

\_\_\_\_\_ (підпис) \_\_\_\_\_ (уповноважена особа)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

**ВАРТІСТЬ**  
**додаткових робіт (послуг)**

\_\_\_\_\_ (найменування робіт, послуг)

№ з/п	Показники	Витрати на виконання однієї роботи (послуги), грн	Примітка
-------	-----------	---	----------

№ з/п	Показники	Витрати на виконання однієї роботи (послуги), грн	Примітка
-------	-----------	---	----------

1	Прямі витрати:	
	витрати на оплату праці	Форма № 2
	єдиний внесок на соціальне страхування	
2	Загальновиробничі витрати	95 % від прямих витрат на оплату праці
3	Усього витрат (р. 1 + р. 2):	
4	Норма прибутку	не більше 10 % від суми витрат (р. 3)
5	Вартість (без ПДВ) (р. 3 + р. 4)	
6	ПДВ	
7	Вартість з ПДВ (р. 5 + р. 6)	

Виконавець \_\_\_\_\_ (П.І.Б.)  
(підпис)

Погоджено:  
Начальник територіального органу НКРЕКП у \_\_\_\_\_ області

\_\_\_\_\_ (підпис) \_\_\_\_\_ (уповноважена особа)

« » 20\_\_ року

Додаток 3  
до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю

### Перелік нормативних документів

Розрахунок вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, передбачає застосування таких нормативно-правових актів:

Закон України «Про інформацію»;

Правила охорони електричних мереж, затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;

Правила користування електричною енергією для населення, затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 26 липня 1999 року № 1357;

Правила користування електричною енергією, затверджені постановою НКРЕ від 31 липня 1996 року № 28;

1	Прямі витрати:	
1.1	витрати на оплату праці	Форма № 2
1.2	єдиний внесок на соціальне страхування	
2	Загальновиробничі витрати	не більше 95 % від прямих витрат на оплату праці (р. 1.1)
3	Усього витрат (р. 1 + р. 2):	
4	Норма прибутку	не більше 10 % від суми витрат (р. 3)
5	Вартість (без ПДВ) (р. 3 + р. 4)	
6	ПДВ	
7	Вартість з ПДВ (р. 5 + р. 6)	

Виконавець \_\_\_\_\_ (ПІБ)  
(підпис)

Погоджено:  
Начальник територіального органу НКРЕКП у \_\_\_\_\_ області

\_\_\_\_\_ (підпис) \_\_\_\_\_ (уповноважена особа)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Додаток 3  
до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю

### Перелік нормативних документів

Розрахунок вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, передбачає застосування таких нормативно-правових актів:

Закон України «Про інформацію»;

Правила охорони електричних мереж, затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;

**Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312;**

**Кодекс комерційного обліку електричної енергії, затверджений постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311;**

Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила.

Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила. ГКД 34.20.507-2003;

Державні стандарти України. ДСТУ Б Д.1.1-1: 2013 «Правила визначення вартості будівництва»;

Державні стандарти України. ДСТУ Б Д.2.3-8: 2012 «Ресурсні елементні кошторисні норми на монтаж устаткування». Збірник 8.

Електротехнічні установки:

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електровимірювальних приладів. РД 34.05.758-89 СПО (Союзтехенерго, 1990 рік):

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Капітальний ремонт електричних мереж: обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище, Том 5, Частина 1 СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Поточний ремонт і технічне обслуговування обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище, Том 6, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Повітряні лінії напругою 35-150 кВ. Том 2, СОУ-Н ЕЕ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Повітряні лінії напругою 0,4 – 20 кВ, трансформаторні підстанції напругою 6 – 20/0,4 кВ, розподільчі пункти напругою 6 – 20 кВ Том 1, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Кабельні лінії напругою 0,4 – 35 кВ, Том 3, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність. Метрологія (Том 11, Частина 1, 2) СОУ-Н ЕЕ 05.840:2007;

Правила організації технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж. ГКД 34.20.661-2003;

Повітряні лінії електропередачі напругою 35 кВ і вище. Інструкція з експлуатації. СОУ-Н ЕЕ 20.502:2007. ГКД 34.20.502-97.

ГКД 34.20.507-2003;

Державні стандарти України. ДСТУ Б Д.1.1-1: 2013 «Правила визначення вартості будівництва»;

Державні стандарти України. ДСТУ Б Д.2.3-8:2012 «Ресурсні елементні кошторисні норми на монтаж електротехнічних установок» (Збірник 8);

**Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність. Метрологія. Том II. (Частина 1. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність; Частина 2. Метрологія), затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України від 15 листопада 2007 року № 548;**

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Капітальний ремонт обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище. Том 5. Частина 1, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Поточний ремонт і технічне обслуговування обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище. Том 6, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Повітряні лінії напругою 35 – 150 кВ. Том 2, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Повітряні лінії напругою 0,4 – 20 кВ, трансформаторні підстанції напругою 6 – 20/0,4 кВ, **розподільні** пункти напругою 6 – 20 кВ. Том 1, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Кабельні лінії напругою 0,4 – 35 кВ. Том 3, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність. Метрологія (Том 11, Частина 1, 2) СОУ-Н ЕЕ 05.840:2007;

Правила організації технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж. ГКД 34.20.661-2003;

Повітряні лінії **електропередавання** напругою 35 кВ і вище. Інструкція з експлуатації. СОУ-Н ЕЕ 20.502:2007.

\* – зміни виділені за принципом: те, що підлягає виключенню (зміні) – підкреслено; новий текст – **напівжирним шрифтом**.