



## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО “ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО”

вул. Магістратська, 2, м. Вінниця, Україна, 21050, тел. (0432) 65-95-95, факс 52-50-11

E-mail: kanc@voe.com.ua, веб-сайт: voe.com.ua

IBAN UA753020760000000260093012845 ВФОУ АТ «ОЩАДБАНК», ЄДРПОУ 00130694

№ 03.В-13052 від 01.09.2022  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Голові Національної комісії, що  
здійснює державне регулювання у  
сферах енергетики та  
комунальних послуг  
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ

Шановний Костянтині Валерійовичу !

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж», який було розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП, та надає свої зауваження та пропозиції до зазначеного проєкту.

З повагою

В.о. генерального директора

Віктор СТЕПАНЕЦЬ

Віталій Дмитрик (0432) 659655

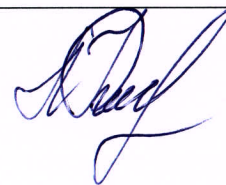
Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4.1. Щороку оператори системи до 31 січня поточного календарного року подають до НКРЕКП: перелік та величину операційних витрат оператора системи з передачі електричної енергії (утримання та експлуатація <del>місцевих (локальних)</del> електричних мереж <b>оператора системи</b>), що враховуються при розрахунку нормативу витрат на умовну одиницю, відповідно до форми, наведеної в додатку 4 до цієї Методики (без урахування витрат з прибутку) за даними структури витрат до тарифу на <b>послуги з розподілу/передачі електричної енергії оператора системи розподілу/оператора системи передачі</b>, який є чинним на дату надання інформації;</p> <p>оцінку об'єму <del>місцевих (локальних)</del> електричних мереж <b>оператора системи</b> в умовних одиницях, обчислену відповідно до розділу III «Розрахунок умовних одиниць технологічного обладнання електромереж операторів системи та основних споживачів» цієї Методики за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики.</p> <p>За надання недостовірної інформації оператор системи, на території здійснення ліцензованої діяльності якого приєднані електроустановки</p>	<p>4.1. Щороку оператори системи до 31 січня поточного календарного року подають до НКРЕКП: перелік та величину операційних витрат оператора системи з передачі електричної енергії (утримання та експлуатація <del>місцевих (локальних)</del> електричних мереж <b>оператора системи</b>), що враховуються при розрахунку нормативу витрат на умовну одиницю, відповідно до форми, наведеної в додатку 4 до цієї Методики (без урахування витрат з прибутку) за даними структури витрат до тарифу на <b>послуги з розподілу/передачі електричної енергії оператора системи розподілу/оператора системи передачі</b>, який є чинним на дату надання інформації.</p> <p>Для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання заповнення додатка 4 до Методики здійснюється на підставі відповідних складових, які увійшли до прогнозованих операційних контрольованих та неконтрольованих витрат ліцензіата. При цьому рівень відповідних складових витрат з ліцензованого виду діяльності визначається з урахуванням прогнозних індексів цін виробників промислової продукції та прогнозних індексів</p>	<p>Згідно постанови НКРЕКП від 05.10.2018 року №1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» при розрахунку операційних контрольованих витрат застосовується загальний показник ефективності. Це призводить до зниження загального рівня операційних контрольованих витрат та окремих статей витрат. Не врахування даного показника при розрахунку питомих витрат на утримання електричних мереж, які склалися за результатами господарської діяльності ліцензіатів з розподілу електричної енергії призводить до необґрунтованого завищення даної величини.</p>



<p>основного споживача, є відповідальною згідно з чинним законодавством.</p>	<p><b>споживчих цін з застосуванням загального показника ефективності, врахованих при розрахунку тарифів.</b></p> <p>Оцінку об'єму <del>місцевих (локальних)</del> електричних мереж <b>оператора системи</b> в умовних одиницях, обчислену відповідно до розділу III «Розрахунок умовних одиниць технологічного обладнання електромереж операторів системи та основних споживачів» цієї Методики за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики.</p> <p>За надання недостовірної інформації оператор системи, на території здійснення ліцензованої діяльності якого приєднані електроустановки основного споживача, є відповідальною згідно з чинним законодавством.</p>	
--	--	--

Директор фінансовий



Людмила КИСЛЕНКО



**ДТЕК Дніпровські  
Електромережі**

Оператор системи  
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
шосе Запорізьке, 22  
м. Дніпро, 49107, Україна  
тел.: +38 056 373 50 59  
факс: +38 056 373 50 23

05.09.2022 № 26750/1001

**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій  
до проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від **25.08.2022** про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП **«Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж»** та у відповідності до ст.6 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проекту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

**Додаток:** Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП - на 2 арк. в 1 екз.

**Керівник департаменту  
з регуляторних питань**

**Сергій МАЛОВ**

+38 (050) 473-40-32, malovsy@dtek.com





**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж»**

Діюча редакція	Проект НКРЕКП змін (від 26.08.2022)	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<b>II. Порядок складення кошторису обґрунтованих річних витрат основного споживача на утримання електричних мереж спільного використання</b>	<b>II. Порядок складення кошторису обґрунтованих річних витрат основного споживача на утримання електричних мереж спільного використання</b>	<b>II. Порядок складення кошторису обґрунтованих річних витрат основного споживача на утримання електричних мереж спільного використання</b>	
...	...	...	
2.4. Для узгодження кошторису витрат основний споживач надає структурному підрозділу НКРЕКП на території такі матеріали:	2.4. Для узгодження кошторису витрат основний споживач надає структурному підрозділу НКРЕКП на території такі матеріали:	2.4. Для узгодження кошторису витрат основний споживач надає структурному підрозділу НКРЕКП на території такі матеріали:	
складений основним споживачем кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання на поточний базовий період з розшифровкою усіх статей витрат;	складений основним споживачем кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання на поточний базовий період з розшифровкою усіх статей витрат;	складений основним споживачем кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання на поточний базовий період з розшифровкою усіх статей витрат;	
копію проєкту договору про спільне використання технологічних електричних мереж, оформленого в установленому порядку;	копію <b>проєкту</b> договору про спільне використання технологічних електричних мереж, оформленого в установленому порядку;	копію договору про спільне використання технологічних електричних мереж, оформленого в установленому порядку;	<b>Пропозиція уточнити виключивши:</b> У разі наявності діючого договору про спільне та оформлення кошторису на наступний базовий період новий Договір про спільне використання не укладається.
однолінійну схему технологічних електричних мереж спільного використання, <b>підтверджену</b> оператором системи, на території здійснення ліцензованої діяльності <b>якої</b> приєднані електроустановки основного споживача;	однолінійну схему технологічних електричних мереж спільного використання, <b>узгоджену</b> оператором системи, на території здійснення ліцензованої діяльності <b>якого</b> приєднані електроустановки основного споживача <b>на наступний базовий період</b> ;	однолінійну схему технологічних електричних мереж спільного використання, <b>узгоджену</b> оператором системи, на території здійснення ліцензованої діяльності <b>якого</b> приєднані електроустановки основного споживача <b>на наступний базовий період</b> ;	
розрахунок об'єму умовних одиниць технологічних електричних мереж спільного використання, виконаний	розрахунок об'єму умовних одиниць технологічних електричних мереж спільного використання, виконаний	розрахунок об'єму умовних одиниць технологічних електричних мереж спільного використання, виконаний	

Діюча редакція	Проект НКРЕКП змін (від 26.08.2022)	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
основним споживачем, узгоджений оператором системи, на території здійснення ліцензованої діяльності <b>якої</b> приєднані електроустановки основного споживача.	основним споживачем, узгоджений оператором системи, на території здійснення ліцензованої діяльності <b>якого</b> приєднані електроустановки основного споживача <b>на наступний базовий період</b> .	основним споживачем, узгоджений оператором системи, на території здійснення ліцензованої діяльності <b>якого</b> приєднані електроустановки основного споживача <b>на наступний базовий період</b> .	
За надання недостовірної інформації основний споживач є відповідальним згідно з чинним законодавством.	За надання недостовірної інформації основний споживач є відповідальним згідно з чинним законодавством.	За надання недостовірної інформації основний споживач є відповідальним згідно з чинним законодавством.	
<b>2.5. ...</b>	<b>2.5. ...</b>	<b>2.5. ...</b>	
Кошторис витрат вважається поданим з дати його безпосереднього подання оператору системи або з дати відправлення рекомендованого листа.	Кошторис витрат вважається поданим з дати його безпосереднього подання оператору системи або з дати відправлення рекомендованого листа.	Кошторис витрат вважається поданим з дати його безпосереднього подання оператору системи або з дати відправлення рекомендованого листа. <b>Відшкодування витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється з 01 числа наступного календарного місяця від дати його подання основним споживачем (його уповноваженою особою) оператору системи.</b>	<b>Пропозиція додати:</b> Неможливо враховувати для розрахунку відшкодування дві суми витрат за кошторисом у одному розрахунковому періоді у разі подання нового не на кінець розрахункового періоду у зв'язку з відсутністю можливості розділення обсягів електричної енергії (надходження/віддача) на дату подання.
Кошторис витрат діє протягом одного року від дати його подання основним споживачем (його уповноваженою особою) оператору системи. Якщо впродовж цього року основним споживачем не поданий оператору системи новий погоджений кошторис витрат на наступний рік, відшкодування витрат оператором системи основному споживачу припиняється.	Кошторис витрат діє протягом одного року від дати його подання основним споживачем (його уповноваженою особою) оператору системи. Якщо впродовж цього року основним споживачем не поданий оператору системи новий погоджений кошторис витрат на наступний рік, відшкодування витрат оператором системи основному споживачу припиняється.	Кошторис витрат діє протягом одного року від дати його подання основним споживачем (його уповноваженою особою) оператору системи. Якщо впродовж цього року основним споживачем не поданий оператору системи новий погоджений кошторис витрат на наступний рік, відшкодування витрат оператором системи основному споживачу припиняється.	
...	...	...	



**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»  
(ПАТ «Запоріжжяобленерго»)**

вул. Сталеварів, 14, м. Запоріжжя, 69035, тел.: (061) 228-51-59  
E-mail: kanc02@zoe.com.ua Web: <http://www.zoe.com.ua> Код ЄДРПОУ 00130926

05.09.22 № 001-33/1842 На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

*вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057*

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж».

Ознайомившись з проектом постанови, ПАТ «Запоріжжяобленерго» надає зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

*Додаток: зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж».*

**З повагою,**

**Заступник генерального директора  
з правових, економічних та  
загальних питань**

**Юрій ВОРОНКО**



Додаток до листа ПАТ «Запоріжжяобленерго»  
від 05.09. 2022 № 001-33/1842

Зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго»  
до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Методики обчислення плати за спільне  
використання технологічних електричних мереж»

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 4 до Методики обчислення плати за спільне використання технологічних електричних мереж		
<b>Додаток 4 до Методики</b>  Операційні витрати оператора системи (утримання та експлуатація електричних мереж), що враховуються при розрахунку нормативу витрат на умовну одиницю.	Пропонується внесення змін до додатку 4 Методики в частині складових частин операційних витрат відповідно до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для ОСР, які перейшли на стимулююче регулювання.	Пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» обґрунтовуються тим, що для Операторів системи розподілу, які перешли на стимулююче регулювання, НКРЕКП не затверджує структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з переліком складових частин витрат відповідно до форми, наведеної у додатку 4.  У зв'язку з чим, пропонується в додатку 4 передбачити перелік складових частин операційних витрат відповідно до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для ОСР, які перейшли на стимулююче регулювання.  Також, існує необхідність щодо приведення у відповідність з положеннями розділу 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175.

Заступник генерального директора  
з правових, економічних та загальних питань



Юрій ВОРОНКО

05.09.22 № 01-204  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

у ТББВ №10013/03 – філії  
ЛОУ АТ «ОЩАДБАНК», м. Львів  
код ЄДРПОУ 23269555  
IBAN 673257960000026008301348601

Національна комісія, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики та комунальних  
послуг


Щодо проекту  
постанови НКРЕКП

Акціонерне товариство «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» опрацювало  
оприлюднений на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 25.08.2022 року  
проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування  
плати за спільне використання технологічних електричних мереж», та надає  
зауваження та пропозиції до нього.

Просимо врахувати пропозиції АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» під час  
підготовки остаточної редакції зазначеного проекту.

Додаток: на 4 арк. в 1 прим.

Представник Товариства

 О. Бова



**Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта  
«Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж»**

Чинна редакція пунктів, до яких пропонуються зміни	Редакція із змінами	Зауваження до проекту	Обґрунтування
<p>2.7. Під час складення кошторису витрат та/або змін до нього основний споживач має дотримуватись відсоткового співвідношення операційних витрат, які включаються до кошторису витрат, наведеного в додатку 1 до цієї Методики.</p> <p>У разі невідповідності операційних витрат, які включаються до кошторису витрат основного споживача, відсотковому співвідношенню витрат, наведеному в додатку 1, такий кошторис витрат НКРЕКП повертає основному споживачу без погодження.</p> <p>Після усунення зауважень основний споживач має право звернутись щодо погодження кошторису повторно.</p>	<p>2.7. Під час складення кошторису витрат та/або змін до нього основний споживач має дотримуватись відсоткового співвідношення операційних витрат, які включаються до кошторису витрат, наведеного в додатку 1 до цієї Методики.</p> <p>У разі невідповідності операційних витрат, які включаються до кошторису витрат основного споживача, відсотковому співвідношенню витрат, наведеному в додатку 1 до цієї Методики, такий кошторис витрат НКРЕКП повертає основному споживачу без погодження.</p> <p>Після усунення зауважень основний споживач має право звернутись щодо погодження кошторису повторно.</p>	<p>Пропонуємо пункт 2.7. виключити.</p>	<p>Відповідно до п. 2.5.4. Правил роздрібного ринку електричної енергії, відшкодування витрат з утримання технологічних електричних мереж основного споживача оплачується відповідно до договору про спільне використання технологічних електричних мереж і обґрунтовується фактичними витратами основного споживача на утримання цих електричних мереж.</p> <p>Пунктом 2.5.6. Правил роздрібного ринку електричної енергії передбачено, що обґрунтовані витрати на утримання технологічних електричних мереж відшкодовуються основному споживачу відповідно до його кошторису витрат на здійснення цієї діяльності. Кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж складається на підставі бухгалтерських документів про фактичні витрати на здійснення цієї діяльності впродовж базового періоду.</p> <p>Відповідно до пункту 2.7. Методики, під час складення кошторису витрат та/або змін до нього основний споживач має дотримуватись відсоткового співвідношення операційних витрат, які включаються до кошторису витрат, наведеного в додатку 1 до цієї Методики.</p> <p>У разі дотримання основним споживачем такого відсоткового співвідношення статей операційних витрат, як зазначено в додатку 1 Методики, власник мереж має незначні витрати по одній із статей буде змушений</p>
<p>2.8. Структурні підрозділи НКРЕКП на території перевіряють розрахунок об'єму умовних одиниць та співвідношення граничного рівня витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання з відповідною сумою витрат основного споживача за кошторисом.</p> <p>У разі, якщо сума витрат за кошторисом перевищує граничний рівень витрат на утримання технологічних електричних мереж</p>	<p>2.8. Структурні підрозділи НКРЕКП на території перевіряють розрахунок об'єму умовних одиниць та співвідношення граничного рівня витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання з відповідною сумою витрат основного споживача за кошторисом.</p> <p>У разі, якщо сума витрат за кошторисом перевищує граничний рівень витрат на утримання технологічних електричних мереж</p>	<p>Пропонуємо виключити словосполучення «дотримуючись відсоткового співвідношення операційних витрат, наведеного в додатку 1 до цієї Методики».</p>	



<p>спільного використання, кошторис погоджується на рівні витрат, визначених за об'ємом умовних одиниць електроустановок основного споживача, та нормативу витрат на умовну одиницю, які склались за результатами діяльності оператора системи, на території здійснення ліцензованої діяльності якої приєднані електроустановки основного споживача. У такому випадку основний споживач самостійно перерозподіляє погоджений обсяг коштів між статтями витрат, дотримуючись відсоткового співвідношення операційних витрат, наведеного в додатку 1 до цієї Методики.</p>	<p>спільного використання, кошторис погоджується на рівні витрат, визначених за об'ємом умовних одиниць електроустановок основного споживача, та нормативу витрат на умовну одиницю, які склались за результатами діяльності оператора системи, на території здійснення ліцензованої діяльності якого приєднані електроустановки основного споживача. У такому випадку основний споживач самостійно перерозподіляє погоджений обсяг коштів між статтями витрат, <del>дотримуючись відсоткового співвідношення операційних витрат, наведеного в додатку 1 до цієї Методики.</del></p>		<p>знижувати (здійснювати відсотковий перерозподіл) всіх інших статей для дотримання відсоткового співвідношення. У зв'язку із чим, кошторис не буде містити всіх фактично понесених об'єднаних витрат на обслуговування на утримання цих електричних мереж основним споживачем.</p>
<p>Додаток 1 до Методики</p>		<p>Пропонуємо виключити з таблиці останню колонку «Співвідношення витрат, +/- 5%»</p>	



АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»

ул. Козельницька, 15

м. Львів, 79026, Україна

Поштова адреса для договірної документації:

вул. Льва Толстого, 57

м. Київ, 01032, Україна

тел./факс: +38 032 239 07 10

у ТВБВ №10013/03 – філії

ЛОУ АТ «ОЩАДБАНК», м. Львів

код ЄДРПОУ 23269555

IBAN 673257960000026008301348601

№ \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

## ДОВІРЕНІСТЬ № 73/ЗЕ/2022

Тридцять перше січня дві тисячі двадцять другого року

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»** (далі – Товариство), код ЄДРПОУ 23269555, місцезнаходження: 79026, м. Львів, вул. Козельницька, 15, в особі Генерального директора Таращука Олега Станіславовича, який діє на підставі Статуту Товариства, цією довіреністю

уповноважує:

**Бову Олега Юрійовича**, паспорт серії КО № 730530 (далі – Представник), представляти інтереси Товариства з правом здійснення від імені Товариства всіх або будь-яких із перелічених дій:

1) бути законним та повноважним представником Товариства, з правом виконання від імені та за дорученням Товариства всіх або будь-яких з перелічених в цій Довіреності дій з метою захисту прав та інтересів Товариства, та має право представляти інтереси та вести від імені Товариства справи в усіх державних та муніципальних установах і органах, з усіма юридичними особами, фізичними особами, державними та іншої форми власності підприємствами, установами, організаціями, з органами державної влади та місцевого самоврядування, зокрема, але не виключно, органами МВС України, СБУ, Кабінетом Міністрів України, Антимонопольним комітетом України, його територіальними відділеннями, Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, органами Державної податкової служби України, прокуратури, іншими правоохоронними та контролюючими органами державної влади, в тому числі, але не виключно:

- 1.1) з правом ведення переговорів, підготовки, підписання, надання та подачі пояснень, заяв, зауважень, коментарів щодо нормативно-правових і індивідуальних Актів, форм, таблиць, клопотань, листів, пояснень, відомостей, скарг, зауважень, пропозицій, обґрунтувань, висновків, рішень та будь-яких інших документів і інформації, викладеної у паперовій та/або електронній формі;
- 1.2) з правом знайомитися з матеріалами, документами та інформацією, яка стосується прав та інтересів Товариства або може вплинути на права та інтереси Товариства;
- 1.3) з правом отримувати будь-які документи та інформацію, висновки, дозволи, рішення тощо, від державних та іншої форми власності установ, підприємств, організацій;
- 1.4) з правом завірення копій, підписання будь-яких документів, інформації, відомостей, таблиць, обґрунтувань, заяв, висновків, форм, тощо;
- 1.5) здійснювати інші дії, які необхідні для виконання повноважень за цією довіреністю, у тому числі ставити підписи на відповідних документах та про отримання документів.

2) вести усі справи в усіх судових установах (загальних, господарських, адміністративних, третейських судах) з усіма правами, які надані позивачу, відповідачу, третій особі, потерпілому, боржнику, кредитору, санатору, в тому числі, але не виключно, щодо подачі позову, зміни підстав та/або предмету позову, якщо ціна позову не перевищує 1 000 000 (один мільйон) євро або еквівалент цієї суми у будь-якій валюті, визначений за офіційним курсом Національного банку України на дату подання позову, оскарження рішення, ухвали, постанови суду (загального, господарського, адміністративного суду будь-якої судової інстанції), отримання виконавчих листів, наказів господарського суду та інших виконавчих документів, подачі заяв, у тому числі, про відвід судді або суддів, прокурора, експерта, перекладача, секретаря судового засідання, скарг, клопотань, відзивів на позови, апеляційних та касаційних скарг, заперечень, пояснень, інших процесуальних документів, з правом підписання позовних заяв, заяв про апеляційне, касаційне оскарження рішень суду першої, апеляційної інстанції відповідно, з правом підписання заяв,



скарг про перегляд судових рішень (рішень, постанов, ухвал), у т.ч. за нововиявленими та винятковими обставинами, клопотань, заперечень, пояснень, інших процесуальних документів;

3) вести від імені Товариства справи в органах державної виконавчої служби та з приватними виконавцями за виконавчими провадженнями, де Товариство є боржником або стягувачем, із усіма правами, які надані боржнику й стягувачу, в тому числі з правом пред'явлення виконавчого листа, напису, наказу господарського суду та інших виконавчих документів, подавати та отримувати документи, скарги від імені Товариства, з правом їх підпису, отримання присудженого майна або грошових коштів тощо.

Для чого Товариство надає Представнику право подавати від імені Товариства всі необхідні заяви та документи до відповідних установ, підприємств, організацій, отримувати необхідні довідки та документи, ставити підписи від імені Товариства, засвідчувати (в тому числі власним підписом) копії усіх без винятку (в тому числі установчих) документів, що стосуються Товариства та виконувати всі інші дії згідно з чинним законодавством, пов'язані з цією Довіреністю.

Представнику надається право накладати свій кваліфікований електронний підпис від імені Товариства під час здійснення вищезазначених повноважень.

За цією Довіреністю Представник зобов'язаний діяти в інтересах Товариства та його учасників, зокрема не має права укладати будь-які правочини, мирові угоди та подавати заяви про відмову від позову чи про визнання позову.

Представнику надається право засвідчувати копії даної довіреності.

Юридичні дії, вчинені Представником поза межами його повноважень, не породжують для Товариства жодних прав та обов'язків.

Повноваження за цією Довіреністю не можуть бути передані іншим особам.

Ця довіреність засвідчує, що представник ознайомлений з нею та усвідомлює, що він є особою, що виступає від імені Товариства, і у випадку порушення обов'язків та меж щодо представництва, нестиме відповідальність у відповідності з вимогами діючого законодавства України.

**Довіреність діє з 01.02.2022 до 31.01.2023 року включно.**

Генеральний директор





**О.С. Тарашук**





**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
“ЛЬВІВОбЛЕНЕРГО”**

 **Поштова адреса:**  
вул. Сяйво, 10  
м. Львів, 79052

 **Юридична адреса:**  
вул. Козельницька, 3  
м. Львів, 79026  
ЄРДПОУ 00131587

 (032) 239-21-13  
 (032) 239-21-14  
 [kanc@loe.lviv.ua](mailto:kanc@loe.lviv.ua)  
 [www.loe.lviv.ua](http://www.loe.lviv.ua)

№ 145-07-4319 від 05.09.2022 р.

**Голові НКРЕКП К. Ущатовському**

03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19

ПрАТ "Львівобленерго" надає зауваження та пропозиції до проекту постанови, що має ознаки регуляторного акта,- Зміни до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, опублікованого 25 серпня 2022 року.

Додаток таблиця №1.

**Директор з комерційного обліку**



**Андрій СКРИПНИК**

Виконавець: Булич О.Р. (239-24-59)



Документ <https://loe.idoc.com.ua/share/nID=144780314&sSecret=55161fc5-73bb-4f4a-ba7c-991660f775c4>

[Посилання на документ](https://loe.idoc.com.ua/share/nID=144780314&sSecret=55161fc5-73bb-4f4a-ba7c-991660f775c4)



## ЗАУВАЖЕННЯ та пропозиції

до проекту, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ПРАТ «Львівобленерго» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>п. 2.2.1. 2-ий абзац витрати на капітальний та поточний ремонт власних технологічних електричних мереж спільного використання підприємним та господарським способом (з розшифруванням статей витрат).</p>	<p>п. 2.2.1. 2-ий абзац викласти в редакції: витрати на капітальний та поточний ремонт власних технологічних електричних мереж спільного використання підприємним та господарським способом (з розшифруванням статей витрат). Господарським способом без витрат на оплату праці (матеріали і обладнання, використані при ремонті).</p>	<p>До господарського способу відносяться витрати на ремонт без урахування витрат на оплату праці і єдиного соціального внеску (ЕСВ). Витрати на оплату праці (і пов'язані з цим відрахування на соціальні заходи) штатних працівників основного споживача, які задіяні в експлуатації мереж спільного використання, відображаються в Додатку 1 до Методики в рядку 3 (Витрати на оплату праці) і 4 (Відрахування на соціальні заходи).</p>
<p>п. 2.2.5. Інші операційні витрати, пов'язані з утриманням та обслуговуванням власних технологічних електричних мереж спільного використання: витрати на охорону праці; витрати, пов'язані з професійною підготовкою та перепідготовкою керівників, робітників, фахівців та інших працівників, зайнятих у діяльності основного споживача з утримання та обслуговування власних технологічних електричних мереж.</p>	<p>п. 2.2.5. Інші операційні витрати, пов'язані з утриманням та обслуговуванням власних технологічних електричних мереж спільного використання: витрати на охорону праці; витрати, пов'язані з професійною підготовкою та перепідготовкою керівників, робітників, фахівців та інших працівників, зайнятих у діяльності основного споживача з утримання та обслуговування власних технологічних електричних мереж. <b>Інші витрати не включаються.</b></p>	<p>Перелік інших операційних витрат повинен відповідати Додатку 4 до Методики.</p>



Додаток 4 до Методики  
ОПЕРАЦІЙНІ витрати оператора системи (утримання та експлуатація  
електричних мереж оператора системи), що враховуються при розрахунку  
нормативу витрат на умовну одиницю

Перелік складових частин витрат з ліцензованого виду діяльності, що включаться в розрахунок	Одиниця виміру	Розподіл *		Передача **	Усього
		1 клас	2 клас		
Операційні витрати електропередавальної організації з розподілу	тис. грн.				
електричної енергії (утримання та експлуатація місцевих (локальних) електричних мереж					
Матеріальні витрати:	тис. грн.				
сировина та матеріали	тис. грн.				
паливо	тис. грн.				
витрати на ремонт господарчим та підприємним способом (без заробітної плати)	тис. грн.				
Витрати на оплату праці	тис. грн.				
Відрахування на соціальні заходи	тис. грн.				
Інші операційні витрати:	тис. грн.				
земельний податок	тис. грн.				
податок з власників транспортних засобів та інших самохідних машин і механізмів	тис. грн.				
комунальний податок	тис. грн.				
витрати на охорону праці	тис. грн.				
витрати на службові відрадження	тис. грн.				

\*) Застосовується для операторів систем розподілу

\*\*) Застосовується для оператора системи передачі

Додаток 4 до Методики

ОПЕРАЦІЙНІ витрати оператора системи (утримання та експлуатація  
електричних мереж оператора системи), що враховуються при розрахунку  
нормативу витрат на умовну одиницю

Перелік складових частин витрат з ліцензованого виду діяльності, що включаться в розрахунок	Одиниця виміру	Розподіл *	Передача **
Операційні витрати електропередавальної організації з розподілу	тис. грн.		
електричної енергії (утримання та експлуатація місцевих (локальних) електричних мереж			
Матеріальні витрати:	тис. грн.		
сировина та матеріали	тис. грн.		
паливо	тис. грн.		
витрати на ремонт підприємним та господарським (без заробітної плати) способом	тис. грн.		
Витрати на оплату праці	тис. грн.		
Відрахування на соціальні заходи	тис. грн.		
Інші операційні витрати:	тис. грн.		
земельний податок	тис. грн.		
податок з власників транспортних засобів та інших самохідних машин і механізмів	тис. грн.		
комунальний податок	тис. грн.		
витрати на охорону праці	тис. грн.		
витрати на службові відрадження	тис. грн.		

\*) Застосовується для операторів систем розподілу

\*\*) Застосовується для оператора системи передачі

Для ліцензіатів ОСР не здійснюється постатейний поділ витрат за класами напруги.

Директор з комерційного обліку



А. Скрипник





Від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг

*Щодо пропозицій до проекту постанови  
НКРЕКП «Про затвердження Змін до  
Методики обрахування плати за спільне  
використання технологічних електричних  
мереж»*

ПрАТ «Укргідроенерго» опрацювало проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж» (далі – Проект постанови), оприлюднений 25.08.2022 на сайті Регулятора, та надає у Додатку свої пропозиції до нього.

Повідомляємо, що фахівці Товариства готові долучитись до відкритого обговорення НКРЕКП зведених пропозицій та зауважень до Проекту постанови від учасників ринку, в тому числі надісланих ПрАТ «Укргідроенерго» пропозицій.

У зв'язку з воєнним станом, введеним в Україні з 24 лютого 2022 року згідно з Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженням його дії, реорганізацією робочого процесу у всіх сферах діяльності в державі та з метою оперативного опрацювання, пропозиції до Проекту постанови були надіслані 02.09.2022 в електронному вигляді у форматі «.docx» на електронні адреси: [Gorodysky@nerc.gov.ua](mailto:Gorodysky@nerc.gov.ua), [Yehorova@nerc.gov.ua](mailto:Yehorova@nerc.gov.ua), [Maksymenko@nerc.gov.ua](mailto:Maksymenko@nerc.gov.ua).

Додаток: пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж» на 5 арк.

Заступник генерального директора  
з комерційної діяльності

Богдан СУХЕЦЬКИЙ

**ПРОПОЗИЦІЇ**  
до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта  
«Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж»

Діюча редакція	Запропонована ПрАТ «Укргідроенерго» редакція	Обґрунтування наданих пропозицій/змін
Зміни до Методики		
<p><u>Пункт 5.2.</u> 5.2. Плата за спільне використання (без податку на додану вартість) технологічних електричних мереж розраховується як добуток значення загальної величини витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання на частку від ділення між обсягами віддачі електричної енергії з технологічних електричних мереж спільного використання до обсягу надходження в мережі спільного використання.</p> <p style="text-align: center;"><b>Відсутній</b></p>	<p><u>Доповнити пункт 5.2.</u> 5.2. Плата за спільне використання (без податку на додану вартість) технологічних електричних мереж розраховується як добуток значення загальної величини витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання на частку від ділення між обсягами віддачі електричної енергії з технологічних електричних мереж спільного використання до обсягу надходження в мережі спільного використання <b>та розраховується за формулою:</b></p> $\sum \text{плати} = \sum \text{загальних витрат} \times \frac{W_{\text{віддачі}}}{W_{\text{надходження}}}$ <p><b>де,</b> <b><math>\Sigma_{\text{плати}}</math> – сума плати за спільне використання (без податку на додану вартість) технологічних електричних мереж;</b>  <b><math>\Sigma_{\text{загальних витрат}}</math> – загальна величина витрат на утримання технологічних електричних мереж (згідно узгодженого кошторису витрат на утримання технологічних електричних мереж);</b>  <b><math>W_{\text{віддачі}}</math> – загальні обсяги віддачі електричної енергії з технологічних електричних мереж спільного використання до мереж Оператора системи (обсяги електричної енергії, які було передано через технологічні електричні мережі для забезпечення споживачів Оператора системи), Основного споживача та Споживачів приєднаних до мереж Основного споживача (субспоживачів);</b></p>	<p>Законом України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), Правилами роздрібного ринку електричної енергії, які затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРПЕЕ) визначено обов’язок основного споживача (власника електричних мереж, який не є оператором системи), електричні мережі якого використовуються для розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі Оператора системи укладати договори на спільне використання технологічних електричних мереж (далі – СВТЕМ).</p> <p>Методика обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж (далі – Методика), затверджена постановою НКРЕ від 12.06.2008 № 691 встановлює методологію обрахування вартості обґрунтованих витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання, у тому числі порядок складення кошторису витрат основних споживачів на утримання їх технологічних електричних мереж, порядок розрахунку об’єму технологічного обладнання електричних мереж в умовних одиницях операторів системи, на території здійснення ліцензованої діяльності яких приєднані електроустановки основних споживачів, та основних споживачів, порядок визначення нормативів витрат на умовну одиницю та розподілу витрат на утримання мереж між суб’єктами господарювання, які використовують мережі, на частини, що відповідають платі за спільне використання відповідного суб’єкта господарювання.</p>



Відсутній

**$W_{\text{надходження}}$  – загальні обсяги надходження електричної енергії до технологічних електричних мереж спільного використання, що надійшла в мережі суб'єктів господарювання, електрозабезпечення яких здійснюється через технологічні електричні мережі власника електричних мереж (споживача, основного споживача), який складається з суми обсягів електричної енергії, яка надійшла безпосередньо від мереж Операторів системи і виробленої власними генеруючими установками Основного споживача (власника мереж).**

**У разі відсутності транспортування електричної енергії у мережі оператора системи електричними мережами спільного використання основного споживача, що здійснює діяльність з виробництва електричної енергії та має приєднане генеруюче устаткування до мереж спільного використання, та наявності лише інших споживачів розподіл електричної енергії якої забезпечує оператор системи, обсяг віддачі електричної енергії з технологічних електричних мереж спільного використання визначається як обсяг відпуску електричної енергії іншим споживачам, а обсяг надходження в мережі спільного використання визначається як обсяг споживання електричної енергії іншими споживачами.**

Таким чином, для цілей Закону, ПРРЕЕ та Методики суб'єкт господарювання, що є власником мереж та не є оператором системи, мережі якого використовуються з метою транспортування електричної енергії у мережі оператора системи та для розподілу електричної енергії іншим споживачам (субспоживачам) визначається як Основний споживач.

Оскільки між ПрАТ «Укргідроенерго» (далі – Товариство), який є основним споживачем (власником електричних технологічних мереж) та операторами системи укладені/укладаються Договори про СВТЕМ, сторони повинні врегулювати взаємовідносини відповідно до положень цих НПА.

Плата за спільне використання (без податку на додану вартість) технологічних електричних мереж розраховується відповідно до п. 5.2 розділу V Методики.

Здійснивши аналіз балансу електроенергії, який складається Постачальником послуг комерційного обліку на підставі даних лічильників, у балансі Товариства, як власника технологічних електричних мереж спільного використання та виробника електричної енергії до обсягів віддачі та надходження електричної енергії з/в технологічних/ні електричних/ні мереж/і спільного використання, враховуються обсяги відпущеної та відібраної електроенергії генеруючим устаткуванням.

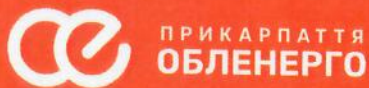
Тобто, при відсутності надходження від ОСР електричної енергії в технологічні мережі спільного використання, до якого приєднане генеруюче устаткування Основного споживача, інші споживачі (субспоживачі) здійснюють відбір електричної енергії з мереж спільного використання за рахунок генерації. Одночасно, за відсутності споживання електричної енергії іншими споживачами при здійсненні розрахунку відповідно до п. 5.2 Методики, в обсягах віддачі та надходження електричної енергії враховується обсяг відпуску та прийому електричної

		<p>енергії генеруючим устаткування, що приєднане до мереж спільного використання.</p> <p>Враховуючи вищевказане, пропонуємо внести алгебраїчний формульний вираз до п. 5.2. Методики.</p> <p>Згідно з роз'ясненнями НКРЕКП, наданими листом від 26.10.2021 № 12323/20.1/7-21, <b>до обсягів віддачі та надходження</b> електричної енергії з/у технологічних (-ні) електричних (-ні) мереж (-і) спільного використання <b>необхідно враховувати обсяги згенерованої електричної енергії Товариством.</b></p> <p>Оскільки обсяги електричної енергії, що виробляються генеруючими установками ПрАТ «Укргідроенерго» і транспортуються його технологічними електричними мережами, в подальшому споживаються електроустановками споживачів, з котрими у оператора системи укладені договори про надання послуг з розподілу, то зазначені обсяги електричної енергії мають враховуватися і в рамках договорів про спільне використання технологічних електричних мереж.</p> <p>Обсяг надходження електричної енергії до технологічних електричних мереж спільного використання, це загальний обсяг електричної енергії, що надійшла в мережі суб'єктів господарювання, електрозабезпечення яких здійснюється через технологічні електричні мережі власника електричних мереж (споживача, основного споживача), який складається з суми обсягів електричної енергії, яка надійшла безпосередньо від мереж ОСР і виробленої власними генеруючими установками основного споживача.</p> <p>Таким чином, при розрахунках плати за спільне використання технологічних електричних мереж ПрАТ «Укргідроенерго» в обсягах надходження електричної енергії в технологічні електричні мережі спільного використання повинні враховуватись обсяги електричної енергії виробленої генеруючими установками ПрАТ «Укргідроенерго». В обсягах</p>
--	--	--

		<p>віддачі електричної енергії з мереж ПрАТ «Укргідроенерго» враховується обсяги електричної енергії, які було передано через технологічні електричні мережі для електрозабезпечення споживачів операторів, систем.</p> <p>Запропоновані Товариством зміни дозволять:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– дозволить мінімізувати проблемні питання в частині розрахунків по договорах про СВТЕМ;</li> <li>– конкретизувати вихідні дані для обрахування плати за спільне використання технологічних мереж основних споживачів, що здійснюють діяльність з виробництва електричної енергії та мають приєднане генеруюче устаткування до мереж спільного використання;</li> <li>– враховувати лише той обсяг електричної енергії, який був доставлений іншим споживачам технологічними електричними мережами спільного використання.</li> </ul>
Зміни до таблиці 3.4 (додаток 3 Методики)		
Таблиця 3.4.	<p>Доповнити Таблицю 3.4. найменуванням <b>«Елегазовий вимикач»</b> із зазначенням кількості умовних одиниць на одиницю виміру</p>	<p>Розвиток енергетичної техніки супроводжується постійним заміщенням застарілого основного та допоміжного обладнання, передавальних пристроїв електромереж, у зв'язку з моральним та технологічним старінням. Електрообладнання у сучасних умовах має велику кількість аналогів, які за технічними характеристиками та довшими періодами використання є більш ефективними, зокрема – це елегазові вимикачі, які встановлені замість повітряних вимикачів.</p> <p>Елегазові вимикачі є високовольтними вимикачами нового покоління, які в якості дугогасильного середовища при гасінні електричної дуги використовують елегаз (гексофторид сірки, SF<sub>6</sub>). Елегазові вимикачі виконують ті самі функції, що і повітряні вимикачі на тих самих приєднаннях, і тому так само потребують сервісного обслуговування, передбаченого регламентом заводу-виробника та мають суттєві переваги у порівнянні з масляними та повітряними вимикачами, завдяки чому мають широке застосування.</p>



		<p>Однак, елегазові вимикачі не обліковуються в методиці обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж та, відповідно, не враховується під час розрахунку умовних одиниць.</p> <p>Це в свою чергу унеможливорює здійснити розрахунок об'єму умовних одиниць технологічних електричних мереж спільного використання в повній мірі, та компенсувати витрати основного споживача на технічне та сервісне обслуговування таких вимикачів.</p> <p>Враховуючи вищезазначене, не включення таких вимикачів до методики, не відповідає принципу недискримінаційного ціноутворення, що відображає економічно обґрунтовані витрати, які виникають на ринку електричної енергії.</p>
--	--	---



тел.: (0342) 52 05 27  
факс: (0342) 53 39 38, (0342) 59 44 51  
кол-центр: 0800 50 40 20  
kanc@oe.if.ua  
oe.if.ua

Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»  
Україна, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34

IBAN №UA023365030000026001300018152  
в ТББВ 10008/0143 м. Івано-Франківська  
Філії Івано-Франківське обласне  
управління АТ "Ощадбанк",  
Код 00131564

№ 50012257/6 Дата 05.09.2022  
На № \_\_\_\_\_ Дата \_\_\_\_\_

**Голові НКРЕКП  
Костянтину Ушаповському**

Щодо проєкту постанови НКРЕКП

**Шановний Костянтіне Валерійовичу,**

АТ «Прикарпаттяобленерго» надсилає зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Зміни до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж» за формою відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

Додатки: 1 на 1 арк. в 1 прим.

**З повагою**

**Василь КОСТЮК**  
Заступник Голови Правління

Галина БІЛОЦЬКА (0342)594102

Редакція проекту рішення НКРЕКП		Затвердження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП		Обґрунтування
постанова НКРЕ від 12 червня 2013 року № 691(зі змінами)				
Додаток 4				
до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж				
<p><b>Операційні витрати оператора системи (утримання та експлуатація електричних мереж оператора системи), що враховуються при розрахунку нормативу витрат на умовну одиницю</b></p>				
Перелік складових частин витрат	Одиниця виміру	Розподіл* 1 клас 2 клас	Передача**	Усього 0
ліцензованого виду діяльності, що вкляються в розрахунок				
<p>Викласти у наступній редакції:</p> <p>Додаток 4</p> <p><b>Операційні витрати оператора системи (утримання та експлуатація електричних мереж оператора системи), що враховуються при розрахунку нормативу витрат на умовну одиницю</b></p>				
Перелік складових частин витрат з ліцензованого виду діяльності, що вкляються в розрахунок	Одиниця виміру	Усього Розподіл* Передача**	<p>Складові витрат затверджуються загальні, а не за класами напруги. Необхідності у такому поділі немає, оскільки відповідно до пункту 4.2 Методики розрахунку приймає участь загальна сума витрат</p>	

Заступник фінансового директора з РЕП

Семеген О.М.





ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ  
«ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»

Адреса: вул. Дмитра Кедріна, 28. м. Дніпро, Україна, 49008. Офіційний сайт: [cek.dp.ua](http://cek.dp.ua);  
e-mail: [kanc@cek.dp.ua](mailto:kanc@cek.dp.ua). Call-центр тел. 0-800-3000-15, e-mail: [call\\_center@cek.dp.ua](mailto:call_center@cek.dp.ua)  
IBAN UA623223130000026007000030100 в АТ «Укресімбанк», МФО 322313, ЄДРПОУ 31793056,  
ІПН 317930504629

на \_\_\_\_\_

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

Про надання зауважень  
та пропозицій до проекту  
рішення НКРЕКП

На виконання абзацу другого п. 3.2 Постанови НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 «Порядок проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (із змінами) ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» надає пропозиції та зауваження до Постанови НКРЕ від 12.06.2008 №691 «Про затвердження Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж» (із змінами) в електронному вигляді на електронну адресу: [Gorodysky@nerc.gov.ua](mailto:Gorodysky@nerc.gov.ua), [Yehorova@nerc.gov.ua](mailto:Yehorova@nerc.gov.ua), [Maksymenko@nerc.gov.ua](mailto:Maksymenko@nerc.gov.ua), та на офіційну адресу НКРЕКП із накладанням кваліфікованого електронного підпису.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж» на 4 арк. в 1 прим.

Генеральний директор –  
Голова Правління

Микола КОПСА





**Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта  
«Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж»**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
—	<p>Внести до таблиці 3.4 «Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях» номенклатуру:</p>	<p>Обслуговування розподільних мереж 0,4-150 кВ проводиться у відповідності до вимог діючої <i>нормативно-технічної документації</i> (ГКД 34.20.661-2003 «Правила організації технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж», ГКД 34.20.503-97 «Методические указания по организации системы эксплуатационного обслуживания воздушных линий электропередачи напряжением 0,4-20 кВ, трансформаторных подстанций напряжением 6-20/0,4 кВ и распределительных пунктов напряжением 6-20 кВ», п.12.4 ГКД 34.20.507-2003 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила» та СОУ 40.1-00130044-834:2010, СОУ 40.1-00130044-834:2012 «Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж» та ін.) та <i>паспортів заводів виробників</i>. Для кожного типу обладнання визначають ремонтний період залежно від місця встановлення та умов експлуатації. В основу системи умовних одиниць в енергетиці взяті витрати на проведення обслуговування та ремонту обладнання. На сьогодні умовні одиниці визначаються у відповідності до «Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж», затверджені Постановою НКРЕ від 12.06.2008 №691, яка не враховує поступове впровадження новітнього обладнання та не враховує норми СОУ-Н МЕН 40.13.0-37471933-43:2011 «Система умовних одиниць електричних мереж норми» (зі змінами) в частині обсягів умовних одиниць для окремого обладнання електричних мереж ОСР, а, отже, не в повній мірі відображає витрати на обслуговування.</p> <p>Обсяг умовних одиниць для класу напруги 35 кВ: У відповідності до СОУ 40.1-00130044-834:2012 «Обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище» норма часу ремонтного персоналу на капітальний ремонт елегазового вимикача 35 кВ складає <b>320,00 люд.-год.</b>(код роботи 180205). Умовні одиниці для елегазового вимикача 35 кВ відображено в СОУ-Н МЕН 40.13.0-37471933-43:2011 «Система умовних одиниць електричних мереж норми» (зі змінами).</p>

## 1. Елегазовий вимикач.

Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях	
Найменування	Кількість умовних одиниць на одиницю виміру
Одиниця виміру	Одиниця виміру
три фази	110 - 150 кВ 35 кВ
Елегазовий вимикач	3,7 2,0



Обсяг умовних одиниць для класу напруги 150 кВ:

У відповідності до СОУ 40.1-00130044-834:2012 «Обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище» норма часу ремонтного персоналу на капітальний ремонт елегазового вимикача 150 кВ складає **390,00 люд.-год.**(код роботи 180505). Умовні одиниці для елегазового вимикача 150 кВ відображено в СОУ-Н МЕРВ 40.13.0-37471933-43:2011 «Система умовних одиниць електричних мереж норми» (зі змінами).

А також, крім капітальних ремонтів проводиться технічне обслуговування та поточні ремонти елегазових вимикачів. Отже, в методиці необхідно врахувати кількість умовних одиниць на обслуговування елегазових вимикачів 35 кВ та 150 кВ.

Обсяг умовних одиниць для класу напруги 1-20 кВ:

У відповідності до СОУ 40.1-00130044-834:2010 «Капітальний ремонт обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище» норма часу ремонтного персоналу на капітальний ремонт масляного вимикача 10 кВ складає **24,80 люд.-год.** (код роботи 040603), в той же час, у відповідності до СОУ 40.1-00130044-834:2012 «Обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище» норма часу ремонтного персоналу на капітальний ремонт вакуумного вимикача 10 кВ складає **59,20 люд.-год.**(код роботи 190105). Умовні одиниці для вакуумного вимикача 1-20 кВ відображено в СОУ-Н МЕРВ 40.13.0-37471933-43:2011 «Система умовних одиниць електричних мереж норми» (зі змінами).

Обсяг умовних одиниць для класу напруги 35 кВ:

У відповідності до СОУ 40.1-00130044-834:2010 «Капітальний ремонт обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище» норма часу ремонтного персоналу на капітальний ремонт масляного вимикача 35 кВ складає **37,70 люд.-год.** (код роботи 040401), в той же час, у відповідності до СОУ 40.1-00130044-834:2012 «Обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище» норма часу ремонтного персоналу на капітальний ремонт вакуумного вимикача 35 кВ складає **90,00 люд.-год.**(код роботи 190205). Умовні одиниці для вакуумного вимикача 35 кВ відображено в СОУ-Н МЕРВ 40.13.0-37471933-43:2011 «Система умовних одиниць електричних мереж норми» (зі змінами).

А також, крім капітальних ремонтів проводиться технічне обслуговування та поточні ремонти вакуумних вимикачів, які за нормами часу та витратами матеріалів не поступаються на обслуговування масляних вимикачів. Отже, в методиці необхідно врахувати кількість умовних одиниць на обслуговування вакуумних вимикачів 35 кВ та 1-20 кВ.

## 2. Вакуумний вимикач та реклоузер

Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях

Найменування	Одиниця виміру	Кількість умовних одиниць на одиницю виміру	
		35 кВ	1 - 20 кВ
Вакуумний вимикач та реклоузер	од.	3,2	1,5



### 3. Електромагнітний вимикач

Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях		
Найменування	Одиниця виміру	Кількість умовних одиниць на одиницю виміру
	1 - 20 кВ	
Електромагнітний вимикач	од.	4,5

### 4. Роз'єднувач

Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях		
Найменування	Одиниця виміру	Кількість умовних одиниць на одиницю виміру
	110 - 150 кВ 35 кВ 1 - 20 кВ	
Роз'єднувач	од.	2,8 2,3 1,8

### Обсяг умовних одиниць для класу напруги 1-20 кВ:

У відповідності до СОУ 40.1-00130044-834:2010 «Капітальний ремонт обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище» норма часу ремонтного персоналу на капітальний ремонт масляного вимикача 10 кВ складає **24,80 люд.-год.** (код роботи 040603), в той же час, норма часу ремонтного персоналу на капітальний ремонт електромагнітного вимикача 6 кВ складає **48,40 люд.-год.** (код роботи 050102).

Отже, в методиці необхідно врахувати кількість умовних одиниць на обслуговування електромагнітних вимикачів 1-20 кВ на рівні вище ніж масляні вимикачі 1-20 кВ.

### Обсяг умовних одиниць для класу напруги 1-20 кВ:

У відповідності до СОУ 40.1-00130044-834:2010 «Повітряні лінії напругою 0,4-20 кВ, трансформаторні підстанції напругою 6-20/0,4 кВ, розподільні пункти напругою 6-20 кВ» норма часу ремонтного персоналу на капітальний ремонт вимикача навантаження 1-20 кВ складає **14,52 люд.-год.** (код роботи 100304), в той же час, норма часу ремонтного персоналу на капітальний ремонт роз'єднувачів 1-20 кВ складає **8,85 люд.-год.** (код роботи 100204).

Враховуючи те, що роботи, які виконуються при ремонті роз'єднувача та вимикача навантаження майже ідентичні, в методиці необхідно врахувати кількість умовних одиниць на обслуговування роз'єднувачів 1-20 кВ.

### Обсяг умовних одиниць для класу напруги 35 кВ:

У відповідності до СОУ 40.1-00130044-834:2010 «Капітальний ремонт обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище» норма часу ремонтного персоналу на капітальний ремонт роз'єднувача 35 кВ складає **25,40 люд.-год.** (код роботи 060307).

### Обсяг умовних одиниць для класу напруги 150 кВ:

У відповідності до СОУ 40.1-00130044-834:2010 «Капітальний ремонт обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище» норма часу ремонтного персоналу на капітальний ремонт роз'єднувача 150 кВ складає **46,00 люд.-год.** (код роботи 060305).

А також, крім капітальних ремонтів проводиться ще поточний ремонт роз'єднувачів. Отже, в методиці необхідно врахувати кількість умовних одиниць на обслуговування роз'єднувачів 1-20 кВ, 35 кВ та 150 кВ.

Згідно «Методики оброблення плати за спільне використання технологічних електричних мереж» відсутній поділ трансформаторних підстанцій 1-20 кВ за типами (окремо враховуються лише щоголові (стовпові) ТП). Проте, трудомісткість ремонту та обслуговування для

### 5. Однотрансформаторна КТПММ

### 6. Двотрансформаторна КТПММ

### 7. Однотрансформаторна ЗТП

8. Двотрансформаторна ЗТП		кожного типу трансформаторних підстанцій (ЗТП, КТП, КТПМ, РП та інш.) значно відрізняються, що враховано в СОУ-Н МЄВ 40.13.0-37471933-43:2011 «Система умовних одиниць електричних мереж. Норми». Згідно з цими нормами умовні одиниці для:																															
9. РП		<ul style="list-style-type: none"> <li>– КТПМ з одним трансформатором - <b>4,6 у.о.</b>;</li> <li>– КТПМ з двома трансформаторами - <b>7,6 у.о.</b>;</li> <li>– ЗТП з одним трансформатором - <b>6,5 у.о.</b>;</li> <li>– ЗТП з двома трансформаторами - <b>10,0 у.о.</b>;</li> <li>– РП - <b>3,3 у.о.</b></li> </ul>																															
		<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях</th><th colspan="2">Кількість умовних одиниць на одиницю виміру</th></tr> <tr> <th rowspan="2">Найменування</th><th rowspan="2">Одиниця виміру</th><th colspan="2">1 - 20 кВ</th></tr> <tr> <th colspan="2">виміру</th></tr> <tr> <td>Однотрансформаторна КТПМ</td><td>од.</td><td colspan="2">4,6</td></tr> <tr> <td>Двотрансформаторна КТПМ</td><td>од.</td><td colspan="2">7,6</td></tr> <tr> <td>Однотрансформаторна ЗТП</td><td>од.</td><td colspan="2">6,5</td></tr> <tr> <td>Двотрансформаторна ЗТП</td><td>од.</td><td colspan="2">10,0</td></tr> <tr> <td>РП</td><td>од.</td><td colspan="2">3,3</td></tr> </table>		Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях		Кількість умовних одиниць на одиницю виміру		Найменування	Одиниця виміру	1 - 20 кВ		виміру		Однотрансформаторна КТПМ	од.	4,6		Двотрансформаторна КТПМ	од.	7,6		Однотрансформаторна ЗТП	од.	6,5		Двотрансформаторна ЗТП	од.	10,0		РП	од.	3,3	
Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях		Кількість умовних одиниць на одиницю виміру																															
Найменування	Одиниця виміру	1 - 20 кВ																															
		виміру																															
Однотрансформаторна КТПМ	од.	4,6																															
Двотрансформаторна КТПМ	од.	7,6																															
Однотрансформаторна ЗТП	од.	6,5																															
Двотрансформаторна ЗТП	од.	10,0																															
РП	од.	3,3																															

"01" вересня 2022 року

  
(підпис)

Микола КОРСА  
(прізвище, ім'я та по батькові)



ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»

вул. Гоголя, 285, м. Черкаси, Україна, 18002  
тел. (0472) 36-02-69, факс (0472) 36-02-63, e-mail: kanc@obl.ck.energy.gov.ua  
р/р UA 54354507000000260083001083 код ЄДРПОУ 22800735 Філія Черкаське обласне управління АТ «Ощадбанк»

02.09.2022 № 7290/04-01-01

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг

Щодо внесення змін до постанови

**Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до  
Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних  
мереж»**

ПАТ «Черкасиобленерго» розглянуло проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж» та повідомляє наступне.

Додаток 4 до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж не може бути застосованим операторами систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання. Структурою тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання передбачені операційні контрольовані та операційні неконтрольовані витрати в цілому без поділу на статті витрат та класи напруги. Статті витрат: сировина та матеріали, паливо, витрати на ремонт підрядним та господарчим способом, витрати на оплату праці, витрати на охорону праці та витрати на службові відрядження відносяться до складу контрольованих витрат, а відрахування на соціальні заходи, земельний податок – до неконтрольованих витрат. Додатково слід зазначити, що Податковим кодексом України, чинним з 01.01.2011, скасовано комунальний податок, а на заміну податку з власників транспортних засобів та інших самохідних машин і механізмів встановлено збір за першу реєстрацію транспортного засобу, який структурою тарифів не передбачений. Операційні контрольовані та операційні неконтрольовані витрати уточнюються на кожен рік регуляторного періоду з урахуванням прогнозованих значень індексу споживчих цін, індексу цін виробників промислової продукції, індексу зростання номінальної заробітної плати з застосуванням загального та індивідуального показника ефективності.

З огляду на зазначене та з метою обґрунтованого та достовірного визначення операційних витрат на утримання та експлуатацію електричних мереж оператора системи просимо розробити згідно вимог чинного законодавства окремий додаток для операторів систем розподілу та передачі, які перейшли на стимулююче регулювання, та алгоритм визначення статей витрат.

Директор з економіки та фінансів



Наталія ОМЕЛЬЧУК