

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж», яке відбулось 21.09.2022

від 21 вересня 2022 року

м. Київ

№ 101-п/2022

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (вул. Смоленська, 19)

(з метою запобігання поширенню коронавірусу COVID-19 серед населення України та з метою дотримання та виконання вимог закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)» та постанови Кабінету Міністрів України від 9 грудня 2020 року № 1236 «Про встановлення карантину та запровадження обмежувальних протиепідемічних заходів з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2» обговорення проведено через засоби відеозв'язку)

Головуючий: Городиський І.М. Директор Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії

Присутні:	
Кайдаш Р.Ю.	Член НКРЕКП
Єгорова А.В.	Заступник начальника відділу методологічного забезпечення регулювання відносин на роздрібному ринку Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібного ринку електричної енергії НКРЕКП
Іваненко С.О.	Начальник відділу із регулювання організації вимірювання та обліку електричної енергії Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібного ринку електричної енергії НКРЕКП
Осовик І.А.	Заступник директора департаменту – начальник відділу із забезпечення захисту прав споживачів на роздрібному ринку Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібного ринку електричної енергії НКРЕКП
Золотоверха І.В.	Начальник відділу моніторингу та управління попитом на роздрібному ринку Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібного ринку електричної енергії НКРЕКП
Гриб Т.І.	Головний спеціаліст відділу методологічного забезпечення регулювання відносин на роздрібному ринку НКРЕКП
Максименко Н.	Головний спеціаліст відділу методологічного забезпечення регулювання відносин на роздрібному ринку НКРЕКП
Небрат К.М.	Заступник начальника управління - начальник відділу методології та розрахунку тарифів Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП



Ландар В.О.	Головний спеціаліст відділу методології та розрахунку тарифів Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП
Горбач С.О.	Директор технічний ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»
Кошла Ю.С.	Заступник директора з комерційного обліку – начальник виробничо-договірного відділу ПрАТ «Львівобленерго»
Мигаль В.Б.	Начальник відділу тарифного планування ПрАТ «Львівобленерго»
Дзюрко З.П.	Заступник начальника виробничо - договірного відділу ПрАТ «Львівобленерго»
Яцик М.М.	Заступник начальника виробничо - технічного відділу ПрАТ «Львівобленерго»
Малов С.Ю.	Керівник департаменту з регуляторних питань АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Мусієнко С.О.	Представник за довіреністю АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Березовська К.В.	Представник за довіреністю АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Ібрагімов З.О.	Представник за довіреністю АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»
Коханчук О.Ф.	Представник за довіреністю АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»
Ковтуненко С.Б.	Представник за довіреністю АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»
Демидюк Т.М.	Представник за довіреністю АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»
Литвинов О.В.	Представник за довіреністю АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»
Кіпніс Л.В.	Представник за довіреністю АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»
Гречко О.	Начальник відділу регуляторної політики департаменту супроводження комерційної діяльності ПрАТ «Укргідроенерго»

Порядок денний:

Обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж» (далі – Проєкт постанови).

Слухали:

Головуючий озвучив зауваження до Проєкту постанови, що були внесені за результатом отриманих зауважень та пропозицій, та поінформував, що усі надані зауваження та пропозиції, які не стосуються суті оприлюдненого Проєкта постанови, можуть бути розглянуті НКРЕКП за умови надання їх учасниками ринку електричної енергії в рамках оприлюднення та відкритого обговорення окремих проєктів змін до ПРРЕЕ відповідної тематичної спрямованості.

Учасники відкритого обговорення прокоментували надані пропозиції та зауваження до Проекту постанови, і після їх обговорення було здійснене часткове врахування в остаточній редакції Проекту постанови тих пропозицій, які визнані обґрунтованими за результатами відкритого обговорення. Головуючий озвучив спосіб врахування та мотиви відхилення наданих зауважень та пропозицій.

Коханчук О.Ф., Ковтуненко С.Б. та інші учасники відкритого обговорення окреслили проблематику дотримання основним споживачем зазначених в додатку 1 Методики відсоткового співвідношення статей операційних витрат під час складення кошторису витрат, що було вирішено зробити предметом окремого дослідження.

Учасники обговорень висловили необхідність додаткового опрацювання та визначення обґрунтованості пропозиції Гречко О. щодо затвердження в межах Методики формули для розрахунку плати за спільне використання технологічних електричних мереж.

Гречко О. та Горбач С.О. висловили пропозиції щодо врахування проектом Постанови озвученого переліку умовних одиниць з метою поступового впровадження новітнього обладнання, що в результаті було враховано проектом Постанови з урахуванням наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 04.05.2011 № 100.

Головуючий, підсумовуючи за результатами відкритого обговорення Проекту постанови, озвучив остаточну версію редакції пунктів, що буде оприлюднена в таблиці узгоджених пропозицій до вищезазначеного Проекту постанови.

Виступили: Кайдаш Р.Ю., Горбач С.О., Кошла Ю.С., Мигаль В.Б., Малов С.Ю., Березовська К.В., Ковтуненко С.Б., Литвинов О.В., Кіпніс Л.В., Гречко О. та інші учасники відкритого обговорення.

Вирішили:

1. Визнати, що відкрите обговорення відбулося та проведене на засадах гласності та відкритості.

2. За підсумками обговорення частину пропозицій та зауважень врахувати або врахувати частково, частину пропозицій та зауважень відхилити із зазначенням мотивів відхилення та Рекомендувати НКРЕКП прийняти постанову «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж».

3. Оприлюднити Протокол відкритого обговорення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж», разом із таблицею узгоджених позицій до вищезазначеного Проекту постанови (додається).

Додаток: на 49 арк. в 1 прим.

Головуючий - Директор Департаменту із
регулювання відносин та захисту прав
споживачів на роздрібному ринку електричної енергії

Секретар - Головний спеціаліст відділу
методологічного забезпечення регулювання
відносин на роздрібному ринку



Ігор ГОРОДИСЬКИЙ

Наталя МАКСИМЕНКО

**Таблиця узгоджених позицій до проекту регуляторного акта
проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних
електричних мереж»**

* - зміни виділені за принципом:

те, що підлягає виключенню – ~~курсивом~~;

новий текст редакції проекту – **напівжирним шрифтом**;

новий текст редакції пропозицій - **напівжирним шрифтом**

редакція за результатом обговорення – **жирним шрифтом та виділені зеленим кольором**.

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
I. Загальні положення		
1.4. Перелік операційних витрат, що включаються до кошторису витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання основного споживача, визначається відповідно до розділу II "Порядок складення кошторису обґрунтованих річних витрат основного споживача на утримання електричних мереж спільного використання" цієї Методики за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики .		
1.8 ... Для обґрунтування статей витрат використовуються галузеві нормативи, установлені Міністерством палива та енергетики України центральним органом виконавчої влади, що		

забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, для операторів систем. Якщо для окремих видів витрат відсутні встановлені Міністерством налива та енергетики України центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, галузеві нормативи для операторів систем, величина цих витрат установлюється залежно від значення нормативу, розрахованого виходячи з витраченого часу, трудомісткості робіт, кількості матеріалів, комплектуючих та їх звичайних цін тощо. Складові для розрахунку такого нормативу підтверджуються протоколами хронометричних спостережень або оприлюдненими статистичними даними або технічною документацією (паспортною документацією) заводів - виробників відповідного обладнання.		
II. Порядок складення кошторису обґрунтованих річних витрат основного споживача на утримання електричних мереж спільного використання		
2.2.1. Матеріальні витрати: витрати на капітальний та поточний ремонт власних технологічних електричних мереж спільного	ПрАТ «Львівобленерго» п. 2.2.1. 2-ий абзац викласти в редакції:	Враховано витрати на капітальний та поточний ремонт власних технологічних електричних мереж спільного

використання підрядним та господарчим способом (з розшифруванням статей витрат); витрати на малоцінні і швидкозношувані предмети, зокрема інструмент, спеціальний одяг, спеціальне взуття, інші засоби індивідуального захисту, мило та інші мийні засоби, пропорційно до відпрацьованого часу відповідно до встановлених норм часу, які застосовуються для операторів системн; 	витрати на капітальний та поточний ремонт власних технологічних електричних мереж спільного використання підрядним та господарським способом (з розшифруванням статей витрат). Господарським способом без витрат на оплату праці (матеріали і обладнання, використані при ремонті).	використання підрядним та господарчим способом (з розшифруванням статей витрат). Господарським способом без витрат на оплату праці (матеріали і обладнання, використані при ремонті); витрати на малоцінні і швидкозношувані предмети, зокрема інструмент, спеціальний одяг, спеціальне взуття, інші засоби індивідуального захисту, мило та інші мийні засоби, пропорційно до відпрацьованого часу відповідно до встановлених норм часу, які застосовуються для операторів системн;
2.2.3. Витрати на оплату праці робітників та фахівців, зайнятих у діяльності основного споживача з утримання (експлуатації та обслуговування) власних технологічних електричних мереж спільного використання: до витрат на оплату основної заробітної плати (фонд основної заробітної плати) належать: заробітна плата, нарахована за виконану роботу відповідно до встановлених норм праці (норми часу, виробітку, обслуговування, посадові обов'язки) за тарифними ставками (окладами), відрядними розцінками		

для робітників та посадовими окладами для керівників, фахівців, технічних фахівців, уключаючи в повному обсязі внутрішнє сумісництво (тарифні ставки та оклади мають співвідноситись із тарифними ставками та окладами відповідних працівників оператора системи, на території здійснення ліцензованої діяльності якого перебувають технологічні електричні мережі спільного використання);

фактичні витрати підрядної організації, зокрема, які були підтверджені цією організацією розшифровками до актів, зокрема, на заробітну плату працівників, які не перебувають у штаті підприємства основного споживача, за виконання робіт згідно з договорами цивільно-правового характеру, включаючи договори підряду, а також відповідні відрахування на соціальні заходи ~~тощо відповідно до вимог цієї~~ ~~Методики~~ за фактичними витратами, понесеними підрядною організацією;

до витрат на оплату додаткової заробітної плати робітникам та

фахівцям (фонд додаткової заробітної плати) належать: надбавки та доплати до тарифних ставок та посадових окладів у розмірах, передбачених чинним законодавством; премії за виробничі результати; оплата відпусток; надбавки та доплати до тарифних ставок та посадових окладів у розмірах, передбачених чинним законодавством: за роботу у важких, шкідливих, особливо шкідливих умовах; за роботу в багатозмінному та безперервному режимі (у тому числі доплати за роботу у вихідні дні, що є робочими днями за графіком), у нічний час.		
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	ПрАТ «Львівобленерго» 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	Враховано частково в редакції: 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;

утримання та обслуговування власних технологічних електричних мереж.	обслуговування власних технологічних електричних мереж. Інші витрати не включаються.	земельний податок; податок з власників транспортних засобів та інших самохідних машин і механізмів; комунальний податок; витрати на службові відрядження. У зв’язку з цим узгодити норми пункту 2.2.5 Методики з додатком 1 до Методики та додатком 4 до Методики. Додаток 1 до Методики доповнити: <table><tr><td>5.3</td><td>земельний податок</td><td>тис. грн</td><td></td><td></td></tr><tr><td>5.4</td><td>податок з власників транспортних засобів та інших самохідних машин і механізмів</td><td>тис. грн</td><td></td><td></td></tr><tr><td>5.5</td><td>комунальний податок</td><td>тис. грн</td><td></td><td></td></tr><tr><td>5.6</td><td>витрати на службові відрядження</td><td>тис. грн</td><td></td><td></td></tr></table>	5.3	земельний податок	тис. грн			5.4	податок з власників транспортних засобів та інших самохідних машин і механізмів	тис. грн			5.5	комунальний податок	тис. грн			5.6	витрати на службові відрядження	тис. грн		
5.3	земельний податок	тис. грн																				
5.4	податок з власників транспортних засобів та інших самохідних машин і механізмів	тис. грн																				
5.5	комунальний податок	тис. грн																				
5.6	витрати на службові відрядження	тис. грн																				

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; копію проекту договору про спільне використання технологічних електричних мереж, оформленого в установленому порядку; однолінійну схему технологічних електричних мереж спільного використання, узгоджену оператором системи, на території здійснення ліцензованої діяльності якого приєднані електроустановки основного споживача, на наступний базовий період; розрахунок об'єму умовних одиниць технологічних електричних мереж спільного використання, виконаний основним споживачем, узгоджений оператором системи, на території здійснення ліцензованої діяльності якого приєднані електроустановки	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 2.4. Для узгодження кошторису витрат основний споживач надає структурному підрозділу НКРЕКП на території такі матеріали: копію проекту договору про спільне використання технологічних електричних мереж, оформленого в установленому порядку; 	Враховано
--	---	-------------------------

основного споживача, на наступний базовий період. За надання недостовірної інформації основний споживач є відповідальним згідно з чинним законодавством.		
2.5. Кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання з обґрунтуванням щодо кожної статті витрат та розрахунок плати за спільне використання технологічних електричних мереж подаються основним споживачем щороку на погодження до відповідного структурного підрозділу НКРЕКП на території. У разі надання основним споживачем узгоджених зі структурним підрозділом НКРЕКП на території змін до діючого кошторису витрат відшкодування витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання із врахуванням вказаних змін здійснюється з 01 числа наступного календарного місяця від дати подання їх основним споживачем (його уповноваженою особою) оператору системи.	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 2.5. Кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання з обґрунтуванням щодо кожної статті витрат та розрахунок плати за спільне використання технологічних електричних мереж подаються основним споживачем щороку на погодження до відповідного структурного підрозділу НКРЕКП на території. 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.	Враховано частково шляхом викладення абзацу сьомого пункту 2.5 Методики в редакції: У разі надання основним споживачем узгодженого зі структурним підрозділом НКРЕКП на території кошторису витрат або змін до діючого кошторису витрат, відшкодування витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання, в тому числі із врахуванням змін до кошторису витрат, здійснюється з 01 числа наступного календарного місяця від дати подання кошторису основним споживачем (його уповноваженою особою) оператору системи.

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. 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. Після усунення зауважень основний споживач має право звернутись щодо погодження кошторису повторно.	АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» Пропонуємо пункт 2.7. виключити	Не враховано Недотримання відсоткового співвідношення вказує на нерациональне використання коштів
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.	АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» 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.	Не враховано Фактичні витрати можуть бути будь-які, а відхилення від відсоткового співвідношення вказує на нерациональне використання коштів

У разі, якщо сума витрат за кошторисом перевищує граничний рівень витрат на утримання технологічних електричних мереж 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, дотримуючись відсоткового співвідношення операційних витрат, наведеного в додатку 1 до цієї Методики.	У разі, якщо сума витрат за кошторисом перевищує граничний рівень витрат на утримання технологічних електричних мереж 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, дотримуючись відсоткового співвідношення операційних витрат, наведеного в додатку 1 до цієї Методики.	
III. Розрахунок умовних одиниць технологічного обладнання електромереж операторів систем та основних споживачів		
3.5. Об'єм технологічних електричних мереж в умовних одиницях (додаток 2 до цієї Методики) визначається додаванням умовних одиниць, розрахованих відповідно до таблиць 3.1 - 3.6 додатка 3 до цієї Методики.		

4.1. Щороку оператори системн до 31 січня поточного календарного року подають до НКРЕКП: перелік та величину операційних витрат оператора системи з передачі електричної енергії (утримання та експлуатація місцевих (локальних) електричних мереж оператора системи), 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 послуги з розподілу/передачі електричної енергії оператора системи розподілу/оператора системи передачі, який є чинним на дату надання інформації; оцінку об'єму місцевих (локальних) електричних мереж оператора системи в умовних одиницях, обчислену відповідно до розділу III «Розрахунок умовних одиниць технологічного обладнання електромереж операторів системн та основних споживачів» цієї Методики за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики.	АТ «Вінницяобленерго» 4.1. Щороку оператори системн до 31 січня поточного календарного року подають до НКРЕКП: перелік та величину операційних витрат оператора системи з передачі електричної енергії (утримання та експлуатація місцевих (локальних) електричних мереж оператора системи), 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 послуги з розподілу/передачі електричної енергії оператора системи розподілу/оператора системи передачі, який є чинним на дату надання інформації; 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 споживчих цін з застосуванням загального показника	Враховано 4.1. Щороку оператори системн до 31 січня поточного календарного року подають до НКРЕКП: перелік та величину операційних витрат оператора системи з передачі електричної енергії (утримання та експлуатація місцевих (локальних) електричних мереж оператора системи), 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 послуги з розподілу/передачі електричної енергії оператора системи розподілу/оператора системи передачі, який є чинним на дату надання інформації; оцінку об'єму місцевих (локальних) електричних мереж оператора системи в умовних одиницях, обчислену відповідно до розділу III «Розрахунок умовних одиниць технологічного обладнання електромереж операторів системн та основних споживачів» цієї Методики за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики. Для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання заповнення додатка 4 до цієї 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
---	---	--

За надання недостовірної інформації оператор системи, на території здійснення ліцензованої діяльності якого приєднані електроустановки основного споживача, є відповідальною згідно з чинним законодавством.	ефективності, врахованих при розрахунку тарифів. Оцінку об'єму місцевих (локальних) електричних мереж оператора системи в умовних одиницях, обчислену відповідно до розділу III «Розрахунок умовних одиниць технологічного обладнання електромереж операторів систем та основних споживачів» цієї Методики за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики. За надання недостовірної інформації оператор системи, на території здійснення ліцензованої діяльності якого приєднані електроустановки основного споживача, є відповідальною згідно з чинним законодавством.	прогнозних індексів споживчих цін з застосуванням загального показника ефективності, врахованих при розрахунку тарифів. За надання недостовірної інформації оператор системи, на території здійснення ліцензованої діяльності якого приєднані електроустановки основного споживача, є відповідальним згідно з чинним законодавством.
4.2 В і - сума витрат з виробничої собівартості розподілу/передачі електричної енергії для і-того оператора системи, на території здійснення ліцензованої діяльності якого приєднані електроустановки основного споживача, що визначається відповідно до додатка 4 до цієї Методики; У і - об'єм місцевих (локальних) електричних мереж в умовних одиницях і-того оператора системи, на території здійснення ліцензованої діяльності якого приєднані		

електроустановки основного споживача.		
4.3. Норматив витрат на умовну одиницю технологічних електричних мереж спільного використання встановлюється, виходячи з питомих витрат оператора системи, але таким, що не перевищує більш ніж у 1,5 рази середнє значення питомих витрат по Україні, розраховане за даними інших операторів систем.		
4.4. Норматив витрат на умовну одиницю доводиться до відома структурних підрозділів НКРЕКП на території не пізніше 1 березня поточного календарного року. Для операторів систем, які не надали до 31 січня поточного календарного року інформацію згідно з пунктом 4.1 цієї Методики, норматив витрат на умовну одиницю встановлюється на рівні попереднього року.		
V. Обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж		
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	ПрАТ «Укргідроенерго» 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	Не враховано У зв'язку з наявністю застережень від учасників обговорення та неврахування пропозицією всіх можливих варіантів обсягів надходження електричної енергії в мережі спільного використання

електричних мереж спільного використання до обсягу надходження в мережі спільного використання.	спільного використання на частку від ділення між обсягами віддачі електричної енергії з технологічних електричних мереж спільного використання до обсягу надходження в мережі спільного використання та розраховується за формулою: $\sum \text{плати} = \sum \text{загальних витрат} \times \frac{W_{\text{віддачі}}}{W_{\text{надходження}}}$ де, $\Sigma_{\text{плати}}$ – сума плати за спільне використання (без податку на додану вартість) технологічних електричних мереж; $\Sigma_{\text{загальних витрат}}$ – загальна величина витрат на утримання технологічних електричних мереж (згідно узгодженого кошторису витрат на утримання технологічних електричних мереж); $W_{\text{віддачі}}$ – 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);

$W_{\text{надходження}}$ – 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.	
Додаток 1 до Методики		
Операційні витрати, що включаються до кошторису витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання основного споживача	АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» Пропонуємо виключити з таблиці останню колонку «Співвідношення витрат, +/- 5%»	Не враховано Недотримання відсоткового співвідношення вказує на нераціональне використання коштів

--	--	--

Додаток 3 до Методики

Таблиця 3.4 до додаток 3 Методики

Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях	ПрАТ «Укргідроенерго» Доповнити Таблицю 3.4. найменуванням «Елегазовий вимикач» із зазначенням кількості умовних одиниць на одиницю виміру	Враховано шляхом доповнення Таблиці 3.4 додатка 3 до Методики: <table><tr><th colspan="4">Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях</th></tr><tr><th rowspan="2">Найменування</th><th rowspan="2">Одиниця виміру</th><th colspan="2">Кількість умовних одиниць на одиницю виміру</th></tr><tr><th>110 - 150 кВ</th><th>35 кВ</th></tr><tr><td>Елегазовий вимикач</td><td>три фази</td><td>1,7</td><td>1,0</td></tr></table>	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	Елегазовий вимикач	три фази	1,7	1,0
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													
Елегазовий вимикач	три фази	1,7	1,0													
Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях	ПАТ «ЦЕЕМ» Внести до таблиці 3.4 «Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях» номенклатуру:															

1. Елегазовий 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	
		110 - 150 кВ	35 кВ
Елегазовий вимикач	три фази	3,7	2,0
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

Враховано частково в редакції, наведений вище

Враховано частково шляхом доповнення Таблиці 3.4 додатка 3 до Методики:

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	од.	0,2	0,1

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

Не враховано

Система умовних одиниць електричних мереж, затверджена наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 04.05.2011 № 100, зокрема таблиці 6.4 «Обсяг ПС та електротехнічного обладнання в умовних одиницях електричних мереж» не містить відповідного обладнання

Не враховано

Система умовних одиниць електричних мереж, затверджена наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 04.05.2011 № 100, зокрема таблиці 6.4 «Обсяг ПС та електротехнічного обладнання в умовних одиницях електричних мереж» не містить відповідного обладнання

5. Однотрансформаторна КТПММ

6. Двотрансформаторна КТПММ

7. Однотрансформаторна ЗТП

8. Двотрансформаторна ЗТП

9. РП

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
Однотрансформаторна КТПММ	од.	4,6
Двотрансформаторна КТПММ	од.	7,6
Однотрансформаторна ЗТП	од.	6,5
Двотрансформаторна ЗТП	од.	10,0
РП	од.	3,3

Враховано шляхом доповнення Таблиці 3.4 додатка 3 до Методики:

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
Однотрансформаторна КТПММ	од.	4,6
Двотрансформаторна КТПММ	од.	7,6
Однотрансформаторна ЗТП	од.	6,5
Двотрансформаторна ЗТП	од.	10,0
РП	од.	3,3

Таблиця 3.5 до додатка 3 Методики					
У тексті слова «прилади обліку» у всіх відмінках замінити словом «лічильники»					
1. Умовні одиниці електронних лічильників електричної енергії враховуються тільки для операторів систем та підприємств, електричні мережі яких використовуються оператором системи для транспортування електричної енергії у мережі оператора системи.					
Додаток 4 до Методики					
Операційні витрати оператора системи з передачі електричної енергії (утримання та експлуатація місцевих (локальних) електричних мереж оператора системи), що враховуються при розрахунку нормативу витрат на умовну одиницю.					
Перелік складових частин витрат з ліцензованого виду діяльності, що включаються в розрахунок	Одиниця виміру	Розподіл*		Передаток**	ПАТ «Запоріжжяобленерго» (ліцензіатом не сформульована запропонована редакція) 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. Не враховано У зв’язку із врахуванням пропозиції АТ «Вінницяобленерго» до пункту 4.1 Методики
	у	1 клас	2 клас		

Операційні витрати оператора системи з передачі електричної енергії (утримання та експлуатація місячних (локальних) електричних мереж оператора системи):	тис. грн							
Матеріальні витрати:	тис. грн							
сировина та матеріали	тис. грн							
паливо	тис. грн							
витрати на ремонт господарчим та підрядним 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 відрядження	тис. грн								
* Застосовується для операторів систем розподілу. ** Застосовується для оператора системи передачі.									
								ПАТ «Прикарпаттяобленерго»	Враховано частково в редакції:

	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="696 197 902 603">Перелік складових частин витрат з ліцензованого виду діяльності, що включаються в розрахунок</td><td data-bbox="902 197 992 603">Одиниця виміру</td><td data-bbox="992 197 1223 603"> Усього Розподіл* Передача** </td></tr> </table>	Перелік складових частин витрат з ліцензованого виду діяльності, що включаються в розрахунок	Одиниця виміру	Усього Розподіл* Передача**	Операційні витрати оператора системи (утримання та експлуатація електричних мереж оператора системи), що враховуються при розрахунку нормативу витрат на умовну одиницю <table border="1"> <tr> <th data-bbox="1406 373 1619 676">Перелік складових частин витрат з ліцензованого виду діяльності, що включаються в розрахунок</th><th data-bbox="1619 373 1771 676">Одиниця виміру</th><th data-bbox="1771 373 1921 676">Вартість витрат</th></tr> <tr> <td data-bbox="1406 676 1619 1050">Операційні витрати оператора системи (утримання та експлуатація електричних мереж оператора системи):</td><td data-bbox="1619 676 1771 1050">тис. грн</td><td data-bbox="1771 676 1921 1050"></td></tr> <tr> <td data-bbox="1406 1050 1619 1123">Матеріальні витрати:</td><td data-bbox="1619 1050 1771 1123">тис. грн</td><td data-bbox="1771 1050 1921 1123"></td></tr> <tr> <td data-bbox="1406 1123 1619 1190">сировина та матеріали</td><td data-bbox="1619 1123 1771 1190">тис. грн</td><td data-bbox="1771 1123 1921 1190"></td></tr> <tr> <td data-bbox="1406 1190 1619 1225">паливо</td><td data-bbox="1619 1190 1771 1225">тис. грн</td><td data-bbox="1771 1190 1921 1225"></td></tr> <tr> <td data-bbox="1406 1225 1619 1458">витрати на ремонт господарчим та підрядним способом (без заробітної плати)</td><td data-bbox="1619 1225 1771 1458">тис. грн</td><td data-bbox="1771 1225 1921 1458"></td></tr> </table>	Перелік складових частин витрат з ліцензованого виду діяльності, що включаються в розрахунок	Одиниця виміру	Вартість витрат	Операційні витрати оператора системи (утримання та експлуатація електричних мереж оператора системи):	тис. грн		Матеріальні витрати:	тис. грн		сировина та матеріали	тис. грн		паливо	тис. грн		витрати на ремонт господарчим та підрядним способом (без заробітної плати)	тис. грн	
Перелік складових частин витрат з ліцензованого виду діяльності, що включаються в розрахунок	Одиниця виміру	Усього Розподіл* Передача**																					
Перелік складових частин витрат з ліцензованого виду діяльності, що включаються в розрахунок	Одиниця виміру	Вартість витрат																					
Операційні витрати оператора системи (утримання та експлуатація електричних мереж оператора системи):	тис. грн																						
Матеріальні витрати:	тис. грн																						
сировина та матеріали	тис. грн																						
паливо	тис. грн																						
витрати на ремонт господарчим та підрядним 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 відрядження	тис. грн		
		витрати на навчання персоналу	тис. грн		
	ПРАТ «Львівобленерго» Додаток 4 до Методики ОПЕРАЦІЙНІ витрати оператора системи (утримання та експлуатація	Враховано частково в редакції, наведеній вище			

електричних мереж оператора системи), що
враховуються при розрахунку нормативу
витрат на умовну одиницю

Перелік складови х частин витрат з ліцензова ного виду діяльност і, що включаєт ься в розрахун ок	Одиниц я виміру	Р оз п од іл *	Передача **
Операцій ні витрати електроп ередавал ьної організац ії з розподіл у електрич ної енергії (утриман ня та експлуат ація місцевих	тис.грн.		

(локальн их) електрич них мереж					
Матеріал ьні витрати:	тис.грн.				
сировина та матеріали	тис.грн.				
паливо	тис.грн.				
<i>витрати на ремонт підрядни м та господарс ьким (без заробітн ої плати) способом</i>	тис.грн.				
Витрати на оплату праці	тис.грн.				
Відрахув ання на соціальні заходи	тис.грн.				
Інші операцій ні 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.			
<i>витрати на навчання</i>	тис.грн.			
витрати на службові відрядження	тис.грн.			
*) Застосовується для операторів систем розподілу				
**) Застосовується для оператора системи передачі				

	ПАТ «Черкасиобленерго» <u>(не сформульована запропонована редакція)</u> З метою обґрунтованого та достовірного визначення операційних витрат на утримання та експлуатацію електричних мереж оператора системи <u>просимо розробити згідно вимог чинного законодавства окремий додаток для операторів систем розподілу та передачі, які перейшли на стимулююче регулювання, та алгоритм визначення статей витрат.</u>	Не враховано У зв'язку із врахуванням пропозиції АТ «Вінницяобленерго» до пункту 4.1 Методики
Додаток 5 до Методики		
Річний обсяг розподілу /передачі електричної енергії мережами спільного використання.		