**Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж»,**

**які були отримані від юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб у період з 26.08.2022 по 05.09.2022**

Обґрунтуванням до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж», (далі – Проєкт постанови) передбачено, що Проєкт постанови розроблено з метою удосконалення методології обрахування вартості обґрунтованих витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання, передбаченої чинною редакцією Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж ( далі – Методика), а тому зауваження та пропозиції приймаються лише щодо вказаних норм Методики, які охоплює Проєкт постанови. Пропозиції до інших норм Методики, які не охоплює Проєкт постанови, фізичні та юридичних особи, їх об’єднання матимуть можливість надати при внесенні змін до відповідних норм (аспектів) Правил, Методики.

\* - зміни виділені за принципом:

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

новий текс редакції проєкту – **напівжирним шрифтом**;

новий текс редакції пропозицій - **напівжирним шрифтом**

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту постанови НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП** | **Обґрунтування зауважень та пропозицій** | | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| 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**~~и~~**.  Якщо для окремих видів витрат відсутні встановлені **~~Міністерством палива та енергетики України~~** **центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі**, галузеві нормативи для операторів систем**~~и~~**, 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:  ….  Відсутня  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 систем**~~и~~**; | **ПрАТ «Львівобленерго»**  п. 2.2.1.  2-ий абзац викласти в редакції:  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).** | **ПрАТ «Львівобленерго»**  До господарського способу відносяться витрати на ремонт без урахування витрат на оплату праці і єдиного соціального внеску (ЄСВ).  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). | | **Попередньо на обговорення** |
| 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 яко**го** 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  Відсутня | **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 обслуговування власних технологічних електричних мереж.  **Інші витрати не включаються.** | **ПрАТ «Львівобленерго»**  Перелік інших операційних витрат повинен відповідати Додатку 4 до Методики. | | **Попередньо на обговорення** |
| 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 яко**го** 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 яко**го** приєднані електроустановки основного споживача, **на наступний базовий період**.  За надання недостовірної інформації основний споживач є відповідальним згідно з чинним законодавством. | **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»**  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 яко**го** 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 яко**го** приєднані електроустановки основного споживача, **на наступний базовий період**.  За надання недостовірної інформації основний споживач є відповідальним згідно з чинним законодавством. | **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»**  **Пропозиція уточнити виключивши:**  У разі наявності діючого договору про спільне та оформлення кошторису на наступний базовий період новий Договір про спільне використання не укладається. | | **Попередньо врахувати** |
| Відсутня | **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.** | **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»**  **Пропозиція додати:**  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. | | **Попередньо врахувати** шляхом викладення абзацу 7 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** | **АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»**  Відповідно до п. 2.5.4. ПРРЕЕ 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.  Пунктом 2.5.6. ПРРЕЕ 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.  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.  У разі дотримання основним споживачем такого відсоткового співвідношення статей операційних витрат, як зазначено в додатку 1 Методики, власник мереж маючи незначні витратах по одній із статей буде змушений знижувати (здійснювати відсотковий перерозподіл) всіх інших статей для дотримання відсоткового співвідношення. У зв’язку із чим, кошторис не буде містити всіх фактично понесених обґрунтованих витрат на обслуговування на утримання цих електричних мереж основним споживачем. | | **Попередньо відхилити**    Недотримання відсоткового співвідношення вказує на нераціональне 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.  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 яко**го** 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. | **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.  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 яко**го** 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.~~** | **Попередньо відхилити**  Фактичні витрати можуть бути будь-які, а відхилення від відсоткового співвідношення вказує на нераціональне використання коштів |
| III. Розрахунок умовних одиниць технологічного обладнання електромереж операторів систем**~~и~~** 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 систем**~~и~~** 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 систем**~~и~~** 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 яко**го** приєднані електроустановки основного споживача, є відповідальною згідно з чинним законодавством. | **АТ «Вінницяобленерго»**  4.1. Щороку оператори систем**~~и~~** 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 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**~~и~~** 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 яко**го** приєднані електроустановки основного споживача, є відповідальною згідно з чинним законодавством. | **АТ «Вінницяобленерго»**  Згідно постанови НКРЕКП від 05.10.2018 року №1175 «Про затвердженняПорядку 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 данного 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. | | **Попередньо на обговорення** |
| 4.2 ….  B i - сума витрат з виробничої собівартості **розподілу/**передачі електричної енергії для i-то**го** оператора системи, на території здійснення ліцензованої діяльності яко**го** приєднані електроустановки основного споживача, що визначається відповідно до додатка 4 **до цієї Методики**;  Y i - об'єм **~~місцевих (локальних)~~** електричних мереж в умовних одиницях і-то**го** оператора системи, на території здійснення ліцензованої діяльності яко**го** 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 раз**и** середнє значення питомих витрат по Україні, розраховане за даними інших операторів систем**~~и~~**. |  |  | |  |
| 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**~~и~~**, 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 | | | | |
| Відсутня | **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 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:**  **де,**  **Σплати – сума плати за спільне використання (без податку на додану вартість) технологічних електричних мереж;**  **Ʃзагальних витрат – загальна величина витрат на утримання технологічних електричних мереж (згідно узгодженого кошторису витрат на утримання технологічних електричних мереж);**  **Wвіддачі – 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);**  **Wнадходження – 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 спожива, 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.** | | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  ЗУ «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), ПРРЕЕ 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).  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.  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 енергії генеруючим устаткування, що приєднане до мереж спільного використання.  Враховуючи вищевказане, пропонуємо внести алгебраїчний формульний вираз до п. 5.2. Методики.  Згідно з роз’ясненнями НКРЕКП, наданими листом від 26.10.2021 № 12323/20.1/7-21, **до обсягів віддачі та надходження** електричної енергії з/у технологічних (-ні) електричних (-ні) мереж (-і) спільного використання **необхідно враховувати обсяги згенерованої електричної енергії Товариством.**  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.  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.  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 віддачі електричної енергії з мереж ПрАТ «Укргідроенерго» враховується обсяги електричної енергії, які було передано через технологічні електричні мережі для електрозабезпечення споживачів операторів, систем.  Запропоновані Товариством зміни дозволять:  – дозволить мінімізувати проблемні питання в частині розрахунків по договорах про СВТЕМ;  – 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;  – враховувати лише той обсяг електричної енергії, який був доставлений іншим споживачам технологічними електричними мережами спільного використання. | **Попередньо на обговорення** |
| Додаток 1 до Методики | | | | |
| Відсутня | **АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»**  Пропонуємо виключити з таблиці останню колонку **«Співвідношення витрат, +/- 5%»** | | **АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»**  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.  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.  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.  У разі дотримання основним споживачем такого відсоткового співвідношення статей операційних витрат, як зазначено в додатку 1 Методики, власник мереж маючи незначні витратах по одній із статей буде змушений знижувати (здійснювати відсотковий перерозподіл) всіх інших статей для дотримання відсоткового співвідношення. У зв’язку із чим, кошторис не буде містити всіх фактично понесених обґрунтованих витрат на обслуговування на утримання цих електричних мереж основним споживачем. | **Попередньо відхилити**  Недотримання відсоткового співвідношення вказує на нераціональне використання коштів |
| Додаток 3 до Методики | | | | |
| Таблиця 3.4 до додаток 3 Методики | | | | |
| Відсутня | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  Доповнити Таблицю 3.4. найменуванням **«Елегазовий вимикач»** із зазначенням кількості умовних одиниць на одиницю виміру | | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  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.  Елегазові вимикачі є високовольтними вимикачами нового покоління, які в якості дугогасильного середовища при гасінні електричної дуги використовують елегаз (гексофторид сірки, 8Р6). 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.  Однак, елегазові вимикачі не обліковуються в методиці обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж та, відповідно, не враховується під час розрахунку умовних одиниць.  Це в свою чергу унеможливлює 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.  Враховуючи вищезазначене, не включення таких вимикачів до методики, не відповідає принципу недискримінаційного ціно утворення, що відображає економічно обґрунтовані витрати; які виникають на ринку електричної енергії. | **Попередньо на обговорення** |
| Відсутня | **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** |   **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** |   **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** | | | **ПАТ «ЦЕЕМ»**  Обслуговування розподільних мереж 0,4-150 кВ проводиться у відповідності до вимог діючої *нормативно-технічної документації* (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, трансформаторних 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 *паспортів заводів виробників*. 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», затвердженої Постановою НКРЕ від 12.06.2008 №691, яка не враховує поступове впровадження новітнього обладнання та не враховує норми СОУ-Н МЕВ 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.  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 **320,00 люд.-год.**(код роботи 180205). Умовні одиниці для елегазового вимикача 35 кВ відображено в СОУ-Н МЕВ 40.13.0-37471933-43:2011 «Система умовних одиниць електричних мереж норми» (зі змінами).  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 МЕВ 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 МЕВ 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 МЕВ 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.  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 обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж» відсутній поділ трансформаторних підстанцій 1-20 кВ за типами (окремо враховуються лише щоглові (стовпові) ТП). Проте, трудомісткість ремонту та обслуговування для кожного типу трансформаторних підстанцій (ЗТП, КТП, КТПММ, РП та інш.) значно відрізняються, що враховано в СОУ-Н МЕВ 40.13.0-37471933-43:2011 «Система умовних одиниць електричних мереж. Норми». Згідно з цими нормами умовні одиниці для:   * КТПММ з одним трансформатором - **4,6** **у.о**.; * КТПММ з двома трансформаторами - **7,6** **у.о.**; * ЗТП з одним трансформатором - **6,5 у.о.;** * ЗТП з двома трансформаторами - **10,0** **у.о.;**   РП - **3,3** **у.о.** | **Попередньо врахувати частково** (з урахуванням наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 04.05.2011 № 100) **в редакції**  **Після п’ятого рядка Таблиці 3.4. доповнити наступним рядком :**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 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** |   **Попередньо врахувати частково** (з урахуванням наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 04.05.2011 № 100) **в редакції:**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 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** |   **Попередньо відхилити**  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  **Попередньо відхилити**  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  **Попередньо врахувати частково** (з урахуванням наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 04.05.2011 № 100) **в редакції:**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 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 облі**ку» 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\*** | | **Передача\*\*** | Усього | | 1 клас | 2 клас |  | | **Операційні витрати оператора системи ~~з передачі електричної енергії~~ (утримання та експлуатація ~~місцевих (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 «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. | **ПАТ «Запоріжжяобленерго»**  Для ОСР, які перешли на стимулююче регулювання, НКРЕКП не затверджує структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з переліком складових частин витрат відповідно до форми, неведеної у додатку 4.  У звязку 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. | | **Попередньо на обговорення** |
|  | **ПАТ «Прикарпаттяобленерго»**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Перелік складових частин витрат з ліцензованого виду діяльності, що включаються в розрахунок | Одиниця виміру | **Усього**  **Розподіл\***  **Передача\*\*** | |  | | **ПАТ «Прикарпаттяобленерго»**  Складові витрат затверджуються загальні, а не за класами напруги. Необхідності у такому поділі немає, оскільки відповідно до пункту 4.2 Методики у розрахунку приймає участь загальна сума витрат | | **Попередньо врахувати частково шляхом викладення додатка 4 до Методики в редакції:**  **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 включаються в розрахунок | Вартість витрат,  тис грн | | **Операційні витрати оператора системи (утримання та експлуатація електричних мереж оператора системи):** |  | | Матеріальні витрати: |  | | сировина та матеріали |  | | паливо |  | | витрати на ремонт господарчим та підрядним способом (без заробітної плати) |  | | **Витрати на оплату праці** |  | | **Відрахування на соціальні заходи** |  | | **Інші операційні витрати:** |  | | **земельний податок** |  | | податок з власників транспортних засобів та інших самохідних машин і механізмів |  | | комунальний податок |  | | витрати на охорону праці |  | | витрати на службові відрядження |  | |
|  | **ПРАТ «Львівобленерго»**  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 включається в розрахунок | Одиниця виміру | Розподіл \* | Передача \*\* | | **Операційні витрати електропередавальної організації з розподілу електричної енергії (утримання та експлуатація місцевих (локальних) електричних мереж** | тис.грн. |  |  | | Матеріальні витрати: | тис.грн. |  |  | | сировина та матеріали | тис.грн. |  |  | | паливо | тис.грн. |  |  | | ***витрати на ремонт підрядним 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 навчання*** | тис.грн. |  |  | | витрати на службові відрядження | тис.грн. |  |  |   \*) Застосовується для операторів систем розподілу  \*\*) Застосовується для оператора системи передачі | **ПРАТ «Львівобленерго»**  Для ліцензіатів ОСР не здійснюється постатейний поділ витрат за класами напруги. | | **Попередньо на обговорення** |
|  | **ПАТ «Черкасиобленерго»**  (не сформульована запропонована редакція)  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. | **ПАТ «Черкасиобленерго»**  Додаток 4 до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж не може бути застосованим операторами систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.  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. | | **Попередньо на обговорення** |
| Додаток 5 до Методики | | | | |
| Річний обсяг **розподілу/**передачі електричної енергії мережами спільного використання. |  |  | |  |