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

**проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції**  **до проєкту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| ***постанова НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб’єктів природних монополій у сфері електроенергетики»*** | | |
| **І. Загальні положення**  1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:  …  створення активів - придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, **введенні в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс;** | **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  **Пропонується перенести абзац з п.2.13 в п.1.5 з уточненням.**  **І. Загальні положення**  1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:  **…**  створення активів – придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, **введенні в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс;**  **Вартість створених активів (елементів активу)** **отриманих на** **безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку.**  *При цьому, вбачаємо за необхідне обмежитись вимогою достатності та необхідності щодо визначення вартості створених активів (елементів), що отримані на безоплатній основі відповідно до бухгалтерського обліку відповідно до положень чинного законодавства.*  *Затвердження цієї вартості технічною комісією вбачається недоцільною.* | **Враховано частково**  **Пропонується абзац, перенесений з п.2.13 в п.1.5, залишити у редакції схваленого Проєкту рішення.**  «Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку та затверджується технічною комісією.». |
| **Зміни не пропонувались**  2.4. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання:  земельні ділянки та речові права на них;  невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення);  об'єкти незавершених капітальних інвестицій;  довгострокові фінансові інвестиції;  довгострокові біологічні активи;  довгострокова дебіторська заборгованість;  відстрочені податкові активи;  інші необоротні активи;  оборотні активи;  витрати майбутніх періодів. | **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  2.4. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання:  земельні ділянки та речові права на них;  невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення);  об'єкти незавершених капітальних інвестицій;  довгострокові фінансові інвестиції;  довгострокові біологічні активи;  довгострокова дебіторська заборгованість;  відстрочені податкові активи;  інші необоротні активи;  оборотні активи;  витрати майбутніх періодів;  **активи, що розташовані на тимчасово окупованих територіях України**.  *Для операторів систем розподілу, над частиною територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, пропонується розглянути підхід щодо виключення з РБА таких ОСР активів, що розташовані на території тимчасової втрати контролю, за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних обсягів розподілу, розрахунку ЕКПТВЕ на базі реальних обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).* | **Не враховується**  **Зміни до пункту 2.4 Проєкту постанови не передбачались**  **Пропонується** розглянути запропоновані пропозиції під  час формування окремого блоку чергових змін до Порядку. |
| 2.5. Об'єкти незавершених капітальних **інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт та проєктно-вишукувальні роботи), вартість** виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до  Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, **у** році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, можуть бути включені до неї (**у рамках** **створення активів)** у році, наступному після року їх введення в експлуатацію. | **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  2.5. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи **та землевпорядну документацію), вартість** виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до  Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, **у** році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, можуть бути включені до неї (**у рамках** **створення активів)** у році, наступному після року їх введення в експлуатацію. | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція** |
| 2.6. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій **(що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт та проєктно-вишукувальні роботи),** вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (**у рамках** **створення активів)**, у році, наступному після року їх введення в експлуатацію, з урахуванням висновку про вартість активів, що є невід'ємною частиною звіту про оцінку таких активів, проведену відповідно до Методики оцінки. | **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  2.6. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи **та землевпорядну документацію),** вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (**у рамках** **створення активів)**, у році, наступному після року їх введення в експлуатацію, з урахуванням висновку про вартість активів, що є невід'ємною частиною звіту про оцінку таких активів, проведену відповідно до Методики оцінки. | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція** |
| **Зміни не пропонувались**  2.11. Виведене з експлуатації технологічне обладнання (трансформатор) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, може бути повторно включено по залишковій вартості за регуляторним обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, у рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.  ………  У разі якщо виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, та його повторне введення в експлуатацію в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, відбулось протягом одного календарного року, таке обладнання не виводиться із регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, та нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів не припиняється. | **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  2.11. Виведене з експлуатації технологічне обладнання (трансформатор) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, може бути повторно включено по залишковій вартості за регуляторним обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, у рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.  …………….  У разі якщо виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, та його повторне введення в експлуатацію в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, **та за рахунок приєднання** відбулось протягом одного календарного року, таке обладнання не виводиться із регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, та нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів не припиняється. | **Не враховується**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  **Зміни до пункту 2.11 Проєкту постанови не передбачались**  Визначеними підходами у методології стимулюючого тарифоутворення передбачено, що активи, створені після переходу на стимулююче регулювання в рамках приєднання включаються у неприбуткову базу активів. |
| 2.13. Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається (затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості активу на кінець року, у якому відбулось виведення частини активу.  Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією.  **Вартість створених активів (елементів активу)** **отриманих на** **безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку та затверджується технічною комісією.**  Склад технічної комісії затверджується наказом підприємства. До складу технічної комісії входять представники підприємства у складі не менше 5 осіб (у тому числі головний бухгалтер). Очолює комісію технічний директор **або інша уповноважена особа з аналогічними функціональними обов’язками.**  **Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу в якому відбувається виведення/повторне введення** **активів (елементів активу).** | **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  **Пропонується перенести положення в п.1.5 з коригуванням**  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  Пропонується врахувати випадки усунення помилок або виконання приписів НКРЕКП.  Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу) **за виключенням випадків самостійного виправлення помилок або приписів НКРЕКП у рамках планових та позапланових перевірок.**  **ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 122-07-4275**  **Підпункт викласти у редакції:**  **Засідання технічної комісії проводиться не пізніше 15 числа календарного місяця, наступного за звітним кварталом, в якому відбувається виведення/повторне введення** **активів (елементів активу).**  *Первинні документи щодо виведення/повторне введення складаються щомісячно включно до останнього дня місяця. Тому для затвердження реєстру активів необхідно час для їх перевірки, узагальнення і формування реєстру зазначених активів.*  **АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984**  *Пропонуємо у даному пункті* ***змінити дату проведення комісії,*** *оскільки робота із активами, що ліквідуються у останній день місяця (і, відповідно, у останній день звітного кварталу), потребує часу для документального оформлення.**До того ж така практика існує і при формуванні звітів НКРЕКП (форма 2-НКРЕКП «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності, затверджена Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 року №282****).*** | **Враховано частково**  **Позиція викладена у п.1.5 розділу 1.**  **Враховано частково**  **Пропонується наступна редакція:**  «Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу).  **У разі виправлення помилок за результатами заходів державного контролю, на підставі прийнятого рішення, засідання технічної комісії проводиться протягом відповідного календарного місяця.».**  **Загальна позиція**  **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Фактичне введення/виведення активів (елементів активу) має співпадати з періодом, зазначеним у документі, що засвідчує введення/виведення таких активів (елементів активу) |
| 3.2. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій **(що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи)**, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, наступних за роками після впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, **у рамках** **створення активів** у році, наступному після року їх введення в експлуатацію. | **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  3.2. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи **та землевпорядну документацію)**, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, наступних за роками після впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, **у рамках** **створення активів** у році, наступному після року їх введення в експлуатацію. | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція** |
| **Зміни не пропонувались**  3.3. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення) **~~та~~** активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість). На автомобілі, які придбаваються в рамках виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм, не розповсюджуються встановлені обмеження. | **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  **Пропонується перенести положення в п.1.5 з коригуванням**  3.3. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення), активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та **активи, що розташовані на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль**. На автомобілі, які придбаваються в рамках виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм, не розповсюджуються встановлені обмеження.  Пропонується виключати активи з РБА операторів систем розподілу, за частинами територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних ЕКПТВЕ, обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо). | **Не враховується**  **Зміни до пункту 3.3 Проєкту постанови не передбачались**  **Пропонується** розглянути запропоновані пропозиції під  час формування окремого блоку чергових змін до Порядку. |
| 3.5. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, амортизація на суму вартості **виведених** активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).  **Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на виведені з експлуатації активи (елементи активу), віднесені до категорії 1 згідно з Порядком № 1175, не нараховується з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).**  У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання **(щодо нерухомого майна – без демонтажу)** **повторне введення (повернення) в експлуатацію активу (елементу активу) до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання відбувається до відповідної категорії (визначених згідно з Порядком № 1175), з якої цей актив було виведено** та по залишковій вартості за регуляторним обліком на дату тимчасового припинення його використання.  **Амортизація на суму вартості повторно введених (повернутих) в експлуатацію активів (елементів активів) розраховується з урахуванням первісної вартості активів створених після переходу до стимулюючого регулювання, згідно з пунктами 3.4 та 3.5 цього розділу (із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків його корисного використання згідно з додатком до цього Порядку).**  **Вартість створених активів (елементів активу)** отриманих на **безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), віднесених до категорії 3 згідно з Порядком № 1175, визнач**аєтьс**я відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості та затверджується технічною комісією.** | **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  Пропонується виключати активи з РБА операторів систем розподілу, за частинами територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування **актуальних ЕКПТВЕ**, обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), віднесених до категорії 3 згідно з Порядком № 1175, визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості **~~та затверджується технічною комісією~~.**  Пропонуємо не застосовувати вимогу щодо необхідності затвердження тех. комісією вартості активів, що отримані в рамках гуманітарної допомоги, через відсутність такої потреби, а визначати вартість відповідно до положень бухгалтерського обліку згідно з вимогами діючого законодавства | **Не враховується**  **Пропонується** розглянути запропоновані пропозиції під  час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.  **Застосовується виправлення технічної помилки**  **Пропонується наступна редакція**  У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу) повторне введення (повернення) в експлуатацію активу (елементу активу) до складу регуляторної бази активів**, яка створена після переходу** до стимулюючого регулювання відбувається до відповідної категорії (визначених згідно з Порядком № 1175), з якої цей актив було виведено та по залишковій вартості за регуляторним обліком на дату тимчасового припинення його використання.  **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція** |
| **Зміни не пропонувались**  3.6. Виведене з експлуатації технологічне обладнання (трансформатор) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, може бути повторно включено по залишковій вартості за регуляторним обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, у рамках виконання заходів, передбачених Інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.  ………………………….  У разі якщо виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, та його повторне введення в експлуатацію в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, відбулось протягом одного кварталу, таке обладнання не виводиться із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, та нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів не припиняється. | **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  3.6. Виведене з експлуатації технологічне обладнання (трансформатор) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, може бути повторно включено по залишковій вартості за регуляторним обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, у рамках виконання заходів, передбачених Інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.  …………………………………  У разі якщо виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, та його повторне введення в експлуатацію в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою **та за рахунок приєднання**, відбулось протягом одного кварталу, таке обладнання не виводиться із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, та нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів не припиняється. | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Визначеними підходами у методології стимулюючого тарифоутворення передбачено, що активи, створені після переходу на стимулююче регулювання в рамках приєднання включаються у неприбуткову базу активів. |
| ***Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»*** | | |
| **1. Загальні положення**  1.1. Цей Порядок регулює відносини щодо формування ліцензіатами та/або суб'єктами господарювання, які планують здійснювати діяльність з розподілу електричної енергії (далі - ліцензіати), тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та встановлення цих тарифів НКРЕКП.  1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:  активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах схваленої інвестиційної програми за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, **відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі - Порядок формування інвестиційних програм))**, залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми.  **Зміни не пропонувались**  активи, віднесені до категорії 2 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання: у межах надання послуг з приєднання; у межах надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою користувача системи розподілу або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури; у межах схваленої інвестиційної програми, у тому числі за рахунок надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, за винятком активів, віднесених до категорії 1; **унаслідок обґрунтованої закупівлі поза заходами інвестиційної програми активів для здійснення ліцензованої діяльності;**  активи, віднесені до категорії 3 – активи, отримані ліцензіатами після переходу на стимулююче регулювання **на безповоротній** та безоплатній основі **(у тому числі нерухоме майно, отримане у вигляді гуманітарної допомоги, витрати на встановлення якого передбачено в межах заходів схваленої інвестиційної програми, а також надання послуг з приєднання). При цьому витрати на встановлення гуманітарного обладнання відносяться до відповідної категорії;»;** | **ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 122-07-4275** 1. Загальні положення 1.1. Цей Порядок регулює відносини щодо формування ліцензіатами та/або суб'єктами господарювання, які планують здійснювати діяльність з розподілу електричної енергії (далі - ліцензіати), тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та встановлення цих тарифів НКРЕКП.  1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:  активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах схваленої інвестиційної програми за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі - Порядок формування інвестиційних програм)), залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми, *а також джерело «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності року», який встановлено за результатом заходу державного контролю».*  Оскільки «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності» відображає дохід за рахунок діяльності з розподілу, пропонуємо активи, що реалізовані у інвестиційній програмі ОСР згідно з цим джерелом відносити до 1 категорії.  **АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984**  активи, віднесені до категорії 2 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання: у межах надання послуг з приєднання; у межах надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою користувача системи розподілу або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури; у межах схваленої інвестиційної програми, у тому числі за рахунок надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, за винятком активів, віднесених до категорії 1; **унаслідок обґрунтованої закупівлі поза заходами інвестиційної програми активів для здійснення ліцензованої діяльності, включення яких до регуляторної бази активів відповідного ліцензіата відбувається за рішенням такого ліцензіата на підставі первинної документації (актів виконаних робіт, актів вартості устаткування зі створення цих активів, актів введення в експлуатацію основних засобів,** **актів готовності об’єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або замінених складових частин об'єктів електричних мереж).**  *АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» неодноразово зверталося до НКРЕКП щодо включення до 2 категорії активів для здійснення ліцензованої діяльності, джерелом фінансування яких є обґрунтована закупівля поза заходами інвестиційної програми. Натомість, у своїх відповідях НКРЕКП зазначало, що включення до 2 категорії таких активів, джерелом фінансування яких є обґрунтована закупівля поза заходами інвестиційної програми потребує обов’язкового попереднього (до моменту виконання таких робіт і створення таких активів) письмового погодження НКРЕКП.*  *Разом з тим, вимогами діючих нормативних документів, що регламентують питання створення та ведення регуляторних баз активів, такий критерій, як попереднє письмове погодження зі сторони НКРЕКП створення активів у РБА відсутнє. Більше того не визначеним залишається вичерпний перелік документів для подібного погодження.*  *Важливим є те, що зазначені активи створюються на підставі скарг, аварійних ситуацій, стихійних лих, військових дій, тобто час від моменту прийняття рішення про їх створення до моменту їх створення є настільки стислим, що не витримує можливості здійснення процедури попереднього погодження.*  *До того ж вартість створення таких активів визначатиметься згідно із СОУ-Н МЕВ 45.2-37472933-44:2016 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми», Кошторисних норм України у будівництві «Настанова з визначення вартості будівництва», затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 01 листопада 2021 року № 281, Порядку розрахунку розміру кошторисної заробітної плати, який враховується при визначенні вартості будівництва об'єктів, затверджений наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 20 жовтня 2016 року № 281. Для прикладу дані норми застосовуються для визначення вартості робіт з надання послуг з приєднання (Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затверджена постановою НКРЕКП від 18.12.2018 року).*  *Саме тому, враховуючи вищезазначене, просимо викласти абзац 3 пункту 1.2. у запропонованій редакції.*  **ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 12.07.2024 № 001-33/638**  Пропонується абз. 4 пункту 1.2. глави 1 “Загальні положення” викласти в наступній редакції:  «активи, віднесені до категорії 3 – активи, отримані ліцензіатами після переходу на стимулююче регулювання на безповоротній та безоплатній основі, **а також у рамках гуманітарної допомоги, у разі їх безпосереднього використання для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії** (у тому числі нерухоме майно, отримане у вигляді гуманітарної допомоги, витрати на встановлення якого передбачено в межах заходів схваленої інвестиційної програми, а також надання послуг з приєднання). При цьому витрати на встановлення гуманітарного обладнання відносяться до відповідної категорії;»;  *Відповідно до пункту 3.1 глави 3 Порядку визначення регуляторної бази активів суб’єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії», у тому числі нерухоме та рухоме майно.*  *Тому вважаємо доцільним передбачити, що всі активи, отримані у рамках гуманітарної допомоги, у разі їх безпосереднього використання для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, мають бути віднесені до категорії 3.* | **Не враховано.**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція.**  Основні засоби та елементи інфраструктури об’єктів електроенергетики ліцензіатів з розподілу електричної енергії були придбані за рахунок коштів, передбачених у відповідних тарифах від провадження діяльності та сплачених споживачами (у тому числі населенням) електричної енергії.  Отже, додатково отриманий дохід за результатами заходів контролю, має спрямовуватися на заплановані витрати ліцензіатів, які пов’язані з поліпшенням якості надання послуг електропостачання та надійності обслуговування споживачів, зокрема на капітальні інвестиції в будівництво, реконструкцію, модернізацію об'єктів, та відноситись до неприбуткової бази активів.  **Не враховується**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Обґрунтованими закупівлями активів, які створені після переходу на стимулююче регулювання, можуть вважатися ті закупівлі, що були попередньо письмово погоджені НКРЕКП.  Обґрунтування кожної закупівлі має містити проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства, експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації (за необхідності), накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисноїдокументації, цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.  **Пропонується наступна редакція:**  «активи, віднесені до категорії 2 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання: у межах надання послуг з приєднання; у межах надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою користувача системи розподілу або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури; у межах схваленої інвестиційної програми, у тому числі за рахунок надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, за винятком активів, віднесених до категорії 1; **унаслідок обґрунтованої закупівлі поза заходами інвестиційної програми активів для здійснення ліцензованої діяльності, за умови отримання попереднього письмового погодження НКРЕКП;».**  **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція.**  Активи, отримані в рамках гуманітарної допомоги, можуть також використовуватись, зокрема у рамках програми відновлення, ремонтної програми або для поповнення ремонтного фонду. Такі активи не включаються до складу РБА. |
| **Зміни не пропонувались**  5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою  =(), тис.грн, (7) | **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою  =(), тис.грн, (7)  **Для операторів систем розподілу за частиною основних фондів яких тимчасово втрачено контроль, при розрахунку застосовується коефіцієнт поправки на фактичну кількість умовних одиниць обладнання, що знаходиться на контрольованій їм території:**  =) тис.грн, (7)  **КСУ – коефіцієнт співвідношення умовних одиниць обладнання активів ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території, до загальної кількості умовних одиниць обладнання цього ліцензіату станом на 01.07 року t-1.**  *Для операторів систем розподілу, над частиною територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, пропонується розглянути підхід щодо застосування коефіцієнту співвідношення умовних одиниць обладнання активів ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території, до загальної кількості умовних одиниць обладнання цього ліцензіату станом на 01.07 року t-1 за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних обсягів розподілу, розрахунку ЕКПТВЕ на базі реальних обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).*  **АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984** Пункт 5.4. доповнити новим абзацом наступного змісту: Стаття «Електроенергія для господарських потреб» розраховується, виходячи із застосованих при розрахунку тарифу на прогнозний рік обсягів електричної енергії для господарських потреб та ціни, яка відповідає сумі прогнозованої ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД та тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії.  *З урахуванням підходів стимулюючого регулювання до формування операційних контрольованих витрат, а також враховуючи недофінансування структури тарифу у 2024 році, середня ціна придбання електричної енергії для господарських потреб, передбачена тарифом у 2024 році для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», становить 1 784,08 грн./МВт\*год.*  *При цьому фактична ціна електричної енергії на господарські потреби за шість місяців 2024 року для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» становила 3 971,11 грн./МВт\*год., що відповідало середньозваженим щомісячним цінам РДН з урахуванням діючого тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії. Більше того, ціна електричної енергії для господарських потреби за червень місяць 2024 року для Товариства склала 5 931,95 грн./МВт\*год., що вже 332,49% перевищує тарифну ціну. Розрахунково, за 2024 рік перевитрати Товариства від придбання електричної енергії для господарських потреб, лише за рахунок зростання ціни становитимуть близько 40 млн.грн., що є критично для Товариства, адже це, для порівняння, більше, ніж третина ремонтного фонду Товариства на 2024 рік.*  *Варто зауважити, що Товариство не має жодного впливу на рівень ціни електричної енергії для господарських потреби, оскільки така ціна відповідає рівню ціни електричної енергії, як товару на ринку електричної енергії, з врахуванням тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії.* | **Не враховується**  **Зміни до пункту 5.4 Проєкту постанови не передбачались**  **Пропонується** розглянути запропоновані пропозиції під  час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.  **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція.** |
| **5. Визначення необхідного доходу**  **……………………………………….**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_262.GIF/$file/GK40721_IMG_262.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49505?ed=2021_09_16&an=51) | , тис. грн, | [(11)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49505?ed=2021_09_16&an=272) |   5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою  ………………….  Atст дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (**А0**), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо **А0**перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то Аст щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації Астt-1, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня  **(**на **2023 – 2025** роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt) не перевищує Аст t-1, враховану в тарифах **2022 – 2024** років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на **2024 та 2025 роки** амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (Астt) фіксується на рівні Астt-1, врахованому в тарифах **2023 року**);  [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_264.GIF/$file/GK40721_IMG_264.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=54)- амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **та 2025 роки** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**), тис. грн;  [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_265.GIF/$file/GK40721_IMG_265.GIF - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=54) (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **та 2025 роки** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**)[, тис. грн;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=54)  [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_266.GIF/$file/GK40721_IMG_266.GIF - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=54) (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **та 2025 роки** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**)[, тис. грн;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=54)  [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_267.GIF/$file/GK40721_IMG_267.GIF - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=54) [(крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **та 2025 роки** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55262?ed=2023_11_29&an=31)[, тис. грн.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=54) | **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-214-NEURC-2024-07-09**  Підтримує запровадження компенсаційного заходу щодо застосування амортизації РБА0 в розмірі, затвердженому в тарифах 2024 року, без проведення коригування на 50% до досягнення рівня A0t.  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль  5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою   |  |  |  | | --- | --- | --- | | [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_262.GIF/$file/GK40721_IMG_262.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49505?ed=2021_09_16&an=51) | , тис. грн, | [(11)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49505?ed=2021_09_16&an=272) |   Atст дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (**А0**), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо **А0**перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то Аст щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації Астt-1, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня  **(**на **2023 – 2025** роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt) не перевищує Аст t-1, враховану в тарифах **2022 – 2024** років відповідно, **крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку**, для яких на **2024** амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (Астt) фіксується на рівні Астt-1, врахованому в тарифах **2023 року**);  **На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (**Астt**) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.**  **Починаючи з другого регуляторного періоду здійснюється врахування в тарифах ліцензіатів коштів, недоотриманих у 2023-2024 роках внаслідок застосування вимог щодо неперевищення** Астt-1 **рівня .**  **ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 12.07.2024 № 001-33/638**  Фіксування амортизації на «стару» та «нову» бази активів на рівні, врахованому в діючих тарифах, приводить до невідповідності між рівнем амортизації, врахованої в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та фактичним рівнем регуляторної амортизації. Також амортизація є основним джерелом фінансування Інвестиційної програми.  *Збільшення обсягів інвестиційної програми необхідно і для фінансування заходів з підвищення рівня надійності (у т.ч. відновлення електричних мереж) і для оновлення електричного обладнання (у зв’язку із вимушеним використанням під час здійснення аварійних відключень), закупівлю спецтранспорту та спецмеханізмів.*  *Вважаємо обґрунтованим, не подовжувати для ПАТ «Запоріжжяобленерго» на 2025 рік фіксування амортизації на рівні, врахованому в діючих тарифах та виключити ПАТ «Запоріжжяобленерго» з переліку ОСР, який наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004.*  **АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ЛИСТ ВІД 17.07.2024 №19/1-02/1864**  Якщо **А0**перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то Аст щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації Астt-1, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня **А0або ~~(на 2023 – 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (А~~~~ст~~~~t~~~~) не перевищує А~~~~ст~~~~t-1~~~~, враховану в тарифах 2022 – 2024 років відповідно~~**, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (Астt) фіксується на рівні Астt-1, врахованому в тарифах 2023 року);  *АТ «Чернівціобленерго» вважає, що запропонований НКРЕКП підхід суперечить основним принципам стимулюючого регулювання не дозволяючи Товариству розвивати електричні мережі Чернівецької області. В умовах воєнного стану, такі методи регулювання створюють пряму загрозу для сталої роботи об’єктів критичної інфраструктури.*  *Амортизація, одне з основних джерел фінансування інвестиційної програми, за рахунок якої фінансується основна частина об’єктів електроенергетики.*  *АТ «Чернівціобленерго» пропонує при розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік встановити рівень амортизації Atст, збільшивши її на 50 % від рівня амортизації врахованої в тарифах 2024 року.*  **АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» лист від 19.07.2024 № 4-5323-02/24**  **Пропонуємо залишити в діючій редакції з метою адекватного врахування сум амортизаційних відрахувань при розрахунку тарифів на послуги з розподілу на 2025 рік для здійснення заходів реконструкції, модернізації та побудови об’єктів електричних мереж.**  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**), тис. грн;  **На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (****) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.**  [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_265.GIF/$file/GK40721_IMG_265.GIF - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=54) (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **рік** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**)[, тис. грн;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=54)  **На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (**https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_265.GIF/$file/GK40721_IMG_265.GIF**) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.**  [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_266.GIF/$file/GK40721_IMG_266.GIF - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=54) (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **рік** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**)[, тис. грн;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=54)  **На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (**https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_266.GIF/$file/GK40721_IMG_266.GIF**) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.**  [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_267.GIF/$file/GK40721_IMG_267.GIF - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=54) [(крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55262?ed=2023_11_29&an=31)[, тис. грн.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=54)  **На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (**https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_267.GIF/$file/GK40721_IMG_267.GIF**) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.** | **Прийнято до відома**  **Не враховується**  **Пропонується** розглянути запропоновані пропозиції щодо діяльності прифронтових ОСР під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.  **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Врахування збільшеної амортизації на активи, які створені до переходу на стимулююче регулювання (тобто активи, створені за рахунок тарифних коштів – коштів споживачів), є не доречним, з урахуванням того, що Компанії не залучають кошти для капіталовкладень у період воєнного стану.  Запропонована пропозиція має розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу.  **Пропонується** **питання особливості діяльності прифронтових ОСР розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.**  **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Схваленими змінами враховане те, що на сьогодні врахування збільшеної амортизації на активи, які створені до переходу на стимулююче регулювання (тобто активи, створені за рахунок тарифних коштів – коштів споживачів), є не доречним, з урахуванням того, що Компанії не залучають кошти для капіталовкладень у період воєнного стану.  **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Схваленими змінами враховане те, що на сьогодні врахування збільшеної амортизації на активи, які створені до переходу на стимулююче регулювання (тобто активи, створені за рахунок тарифних коштів – коштів споживачів), є не доречним, з урахуванням того, що Компанії не залучають кошти для капіталовкладень у період воєнного стану.  **Загальна позиція**  **Не враховується**  **Пропонується** **питання особливості діяльності прифронтових ОСР розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.** |
| 5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  | | | | | (12) | | де |  | - | регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою | | | | **,** | | | | тис. грн (13) | |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де |  | - | регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, **у році t-1**, тис. грн; | |  |  | - | **регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні залишкової вартості активів включених неї** на початок року t-1, тис. грн; | |  |  | - | залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн; | |  |  | - | первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог [пунктів 2.5](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1221-13#n130), [2.6](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1221-13#n131) та [2.10](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1221-13#n139) розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, тис. грн; | |  | **,** | - | **залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн;** | |  |  | - | встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці; | |  |  | - | регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн. |   На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання РБА0поч **t** дорівнює регуляторній базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА0);   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | |  |  | - | встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці. | | **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.  5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | (12) |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | де |  | - | регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою | | | **,** | | | | тис. грн (13) |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де |  | - | регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, **у році t-1**, тис. грн;  **На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.** | |  |  | - | **регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні залишкової вартості активів включених неї** на початок року t-1, тис. грн;  **На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні залишкової вартості активів включених неї** на початок року t-1**, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.** | |  |  | - | залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;  **На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.** | |  |  | - | первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог [пунктів 2.5](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1221-13#n130), [2.6](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1221-13#n131) та [2.10](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1221-13#n139) розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, тис. грн;  **На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог**[**пунктів 2.5**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1221-13#n130)**,**[**2.6**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1221-13#n131)**та**[**2.10**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1221-13#n139)**розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.** | |  | **,** | - | **залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн;** | |  |  | - | встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці; | |  | |  | - | регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн. |   На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання РБА0поч **t** дорівнює регуляторній базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА0);   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | |  |  | - | встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці. | | **Загальна позиція**  **Не враховується**  **Пропонується** **питання особливості діяльності прифронтових ОСР розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.** |
| [5.16.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=56) Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_270.GIF/$file/GK40721_IMG_270.GIF, на початок року t () визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | | **,** | тис. грн (14) |   де  – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні **залишкової вартість активів, включених до неї** на початок року t-1, тис. грн;   - залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;   - **первісна** вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), **у році t-1, тис. грн**;  **- залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн.** | **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль  [5.16.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=56) Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_270.GIF/$file/GK40721_IMG_270.GIF, на початок року t ( ) визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | | **,** | тис. грн (14) |   де  – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні **залишкової вартості активів, включених до неї** на початок року t-1, тис. грн;  **На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї на початок року t-1**, **визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.**   - залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;  **На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання у році** **t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.**   - **первісна** вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), **у році t-1, тис. грн**;  **На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів) у році t-1, визначаються за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.** | **Загальна позиція**  **Не враховується**  **Пропонується** **питання особливості діяльності прифронтових ОСР розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.** |
| 5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_294.GIF/$file/GK40721_IMG_294.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52652?ed=2022_12_02&an=32) | [, тис. грн,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52652?ed=2022_12_02&an=33) | [(16)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52652?ed=2022_12_02&an=34) |   ……………………….  Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується**, за 2024 рік - не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку**. | **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-214-NEURC-2024-07-09**  Підтримує незастосування коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового показника якості послуг за 2024 рік для ОСР, визначених у Додатку 32.  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  [5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52652?ed=2022_12_02&an=31)   |  |  |  | | --- | --- | --- | | [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_294.GIF/$file/GK40721_IMG_294.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52652?ed=2022_12_02&an=32) | [, тис. грн,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52652?ed=2022_12_02&an=33) | [(16)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52652?ed=2022_12_02&an=34) |   ……………………….  Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022, 2023 та **2024 рік - не застосовується**.  *Вся територія України знаходиться під ударами ворога, у першу чергу страждають об’єкти енергетичної інфраструктури. Руйнування об’єктів енергогосподарства України, як відомо, залишається пріоритетом ворога. Просимо не застосовувати на 2024 рік коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік.*  **АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984**  Протягом першого регуляторного періоду виник цілий ряд незапланованих негативних чинників, на які АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» не мало впливу, але які не дозволяють забезпечити повне виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ). Зокрема специфіка регуляторної політики НКРЕКП щодо Товариства у 2023-2024 роках, яка призвела до встановлення Товариству економічно необґрунтованих тарифів, та, відповідно, до недотримання річної структури тарифу на послуги з розподілу електричної енергії. Так за результатами перевірки за 2023 рік недоотриманий дохід Товариства від розподілу становив 507 млн.грн., при цьому повернення Товариству загальної суми недоотриманого доходу за 2023 рік передбачено лише у структурі тарифу на 2025 рік. Крім того, за умови збереження чинного тарифу протягом всього 2024 року - прогнозований недоотриманий дохід Товариства від розподілу за 2024 рік становитиме 495 млн.грн..  *У зазначених умовах АТ* «*ЖИТОМИРОБЛЕНРЕГО» намагалося забезпечувати фінансування найприорітетніших напрямків операційних витрат, що не дозволяло у повній мірі забезпечити належне фінансування та виконання Інвестиційних програм, планових ремонтів та інших**робіт, спрямованих на відновлення та покращення мереж.*  *Зважаючи на вищевикладене, враховуючи наявність наведених обґрунтованих підстав, які свідчать про неможливість виконання Товариством плану заходів із підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, та які виникли по незалежним від Товариства обставинам, вважаємо необґрунтованим і несправедливим застосовувати до Товариства корегування необхідного доходу відповідно до виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік.*  **АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ЛИСТ ВІД 17.07.2024 №19/1-02/1864**  Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг **~~за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік - не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку~~**.  **не застосовується за роки, в яких діяв правовий режим воєнного стану,** **та рік після його припинення .**  В умовах невизначеного періоду тривалості бойових дій та періоду дії воєнного стану, суттєвого руйнування об’єктів енергетичної інфраструктури внаслідок масованих ракетних обстрілів, які призводять до тривалих аварійних відключень як в міській так і в сільській місцевості, а також погодинних відключень по всій території України, АТ «Чернівціобленерго» пропонує не здійснювати коригування необхідного доходу за роки, в яких діє правовий режим воєнного стану та рік після його припинення.  **ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34**  З огляду на те, що атаки рф на об’єкти електричних мереж негативно впливають на режим та надійність роботи загальної ОЕС України і всі ОСР змушені провадити свою діяльність в надзвичайних умовах, коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг за 2024 рік доцільно не застосовувати для всіх ОСР.  **АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» лист від 19.07.2024 № 4-5323-02/24**  не застосовувати коригування необхідного доходу через не врахування повноцінної суми амортизації (як А0 так і Анов ). Що призведе до менших капіталовкладень в Активи Товариства | **Прийнято до відома**  **Загальна позиція до пропозицій, наданих**  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **ГC «Розумні електромережі»**  **АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»**  **АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»**  **ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»**  **Враховано частково**  Досягнення встановлених цільових показників якості послуг є необхідною умовою надійного функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.  **Крім того пропонується після абзацу *«****- кількість хвилин у році»* **доповнити новим абзацом у такій редакції**:  **«Розподіл населених пунктів за ознакою територіального поділу (міська/сільська території) фіксується станом на дату переходу до стимулюючого регулювання».**  **Також пропонується абзац викласти у такій редакції:**  «Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується**, за 2024 рік - не застосовується до ліцензіатів:**  **наведених у додатку 32 до цього Порядку;**  **контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);».**  **У зв’язку з цим, пропонується доповнити схвалену редакцію Додатку 32 Проєкту рішення.**  **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Досягнення встановлених цільових показників якості послуг є необхідною умовою надійного функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо. |
| [7.25.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54459?ed=2023_08_08&an=32) Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t (КЯt), тис. грн, визначається за формулами:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_310.GIF/$file/GK40721_IMG_310.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52652?ed=2022_12_02&an=77) | [, тис. грн,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52652?ed=2022_12_02&an=78) | [(33)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52652?ed=2022_12_02&an=79) |   - цільові показники якості послуг для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин. **Розподіл за категоріями населених пунктів (міська/сільська території) фіксується на дату встановлення цільових показників якості послуг;**  **20** - номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.  ……………………………..  Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується**, за 2024 рік - не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку**. | **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-214-NEURC-2024-07-09**  Підтримує незастосування коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового показника якості послуг за 2024 рік для ОСР, визначених у Додатку 32.  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  [7.25.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54459?ed=2023_08_08&an=32) Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t (КЯt), тис. грн, визначається за формулами:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_310.GIF/$file/GK40721_IMG_310.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52652?ed=2022_12_02&an=77) | [, тис. грн,](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52652?ed=2022_12_02&an=78) | [(33)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52652?ed=2022_12_02&an=79) |   - цільові показники якості послуг для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин. **Розподіл за категоріями населених пунктів (міська/сільська території) фіксується на дату встановлення цільових показників якості послуг;**  20 - номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.  ……………………………..  **Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022, 2023 та 2024 не застосовується.** | **Прийнято до відома**  **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Досягнення встановлених цільових показників якості послуг є необхідною умовою надійного функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.  **Крім того пропонується після абзацу «*20*** *- номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.»* **доповнити новим абзацом у такій редакції**:  **«Розподіл населених пунктів за ознакою територіального поділу (міська/сільська території) фіксується станом на 01.01.2021.».**  **Додатково пропонується виправлення технічної помилки у Додатку 25 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії «Розрахунок цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії з \_\_\_\_\_\_\_ року до \_\_\_\_\_\_\_ року» шляхом його викладення у новій редакції.** |
| Глава 8  8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів [та операторів установок зберігання енергії](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51735?ed=2022_07_12&an=32)відповідного класу напруги.  ………………………………  Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання[, віднесених до відповідного класу](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49381?ed=2021_08_25&an=18) напруги.  Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 **та 2025 роки** співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року.** | **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль. Глава 8  8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів [та операторів установок зберігання енергії](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51735?ed=2022_07_12&an=32)відповідного класу напруги.  ………………………………  Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання[, віднесених до відповідного класу](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49381?ed=2021_08_25&an=18) напруги.  Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року;**  **На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання**[**, віднесених до відповідного класу**](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49381?ed=2021_08_25&an=18)**напруги за виключенням умовних одиниць обладнання, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.** | **Загальна позиція**  **Не враховується**  **Пропонується** **питання особливості діяльності прифронтових ОСР розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку** |
| 8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | (39) |   ………………………………  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_326.GIF/$file/GK40721_IMG_326.GIF- прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **та 2025 роки** https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_326.GIF/$file/GK40721_IMG_326.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**), МВт·год.  Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.  Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_146.gif/$file/GK40721_IMG_146.gif, МВт·год, ([40](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk46684?ed=2020_08_26&an=217))  [де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_286.GIF/$file/GK40721_IMG_286.GIF - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51735?ed=2022_07_12&an=41) (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **та 2025 роки** https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_327.GIF/$file/GK40721_IMG_327.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**)[, МВт·год;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51735?ed=2022_07_12&an=41)  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_148.gif/$file/GK40721_IMG_148.gif - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | | https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_149.gif/$file/GK40721_IMG_149.gif | , МВт·год, ([41](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk46684?ed=2020_08_26&an=217)) |   де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_150.gif/$file/GK40721_IMG_150.gif - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги [(крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **та 2025 роки** https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_328.GIF/$file/GK40721_IMG_328.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55262?ed=2023_11_29&an=39), МВт·год;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_151.gif/$file/GK40721_IMG_151.gif - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t [(крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **та 2025 роки** https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_329.GIF/$file/GK40721_IMG_329.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55262?ed=2023_11_29&an=40), МВт·год. | **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.  8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | (39) |   ………………………………  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_326.GIF/$file/GK40721_IMG_326.GIF- прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **~~та 2025 роки~~** https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_326.GIF/$file/GK40721_IMG_326.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**), МВт·год.  Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.  Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_146.gif/$file/GK40721_IMG_146.gif, МВт·год, ([40](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk46684?ed=2020_08_26&an=217))  [де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_286.GIF/$file/GK40721_IMG_286.GIF - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51735?ed=2022_07_12&an=41) (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **~~та 2025 роки~~** https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_327.GIF/$file/GK40721_IMG_327.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**)[, МВт·год;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51735?ed=2022_07_12&an=41)  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_148.gif/$file/GK40721_IMG_148.gif - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | | https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_149.gif/$file/GK40721_IMG_149.gif | , МВт·год, ([41](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk46684?ed=2020_08_26&an=217)) |   де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_150.gif/$file/GK40721_IMG_150.gif - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги [(крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **т~~а 2025 роки~~**https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_328.GIF/$file/GK40721_IMG_328.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55262?ed=2023_11_29&an=39), МВт·год;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_151.gif/$file/GK40721_IMG_151.gif - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t [(крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **~~та 2025 роки~~** https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_329.GIF/$file/GK40721_IMG_329.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55262?ed=2023_11_29&an=40), МВт·год.  **ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 12.07.2024 № 001-33/638**  **На сьогоднішній день значна частина території Запорізької області знаходиться в зоні активних бойових дій та/або окупована російською федерацією. Також систематично здійснюються ракетні обстріли населених пунктів Запорізької області. Через** постійні пошкодження та руйнування енергетичної інфраструктури товариство несе витрати на відновлення електромереж, каналів диспетчерського та технологічного зв’язку – адже вони чи не щодня зазнають катастрофічних руйнувань від війни. При цьому, в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії не передбачено спеціальних фондів для здійснення робіт з відновлювання розподільчих мереж.  **Як наслідок, фактичні обсяги розподілу електроенергії є меншими у порівнянні з обсягами, врахованих в тарифах. У зв’язку з чим, товариство щомісячно недоотримує кошти на покриття витрат на здійснення ліцензованої діяльності.** Внаслідок того, що при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, обсяги розподілу електричної енергії залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах 2022 року, який сформований ще за фактом 2021 року, недоотримання необхідного доходу за 2022 рік **становить 1 508 млн. грн, за 2023 рік 2 619 млн. грн, за І півріччя 2024 року очікується близько 1 689 млн. грн.**  Гострий дефіцит обігових коштів ставить під загрозу не тільки спроможність виконувати аварійно-відновлювальні роботи енергетичної інфраструктури, яка зазнає постійних руйнувань, внаслідок обстрілів з боку рф, а і саму можливість здійснення компанією ліцензійної діяльності з надання послуг розподілу електричної енергії для споживачів Запорізької області.  Вважаємо обґрунтованим, не подовжувати для ПАТ «Запоріжжяобленерго» на 2025 рік фіксування прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на рівні, врахованому в діючих тарифах та виключити ПАТ «Запоріжжяобленерго» з переліку ОСР, який наведено в додатку 30 до Порядку № 1175,частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004. | **Загальна позиція**  **Не враховується**  **Пропонується** **питання особливості діяльності прифронтових ОСР розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку** |
|  |  | **Виправлення технічної помилки**  **Пропонується Додаток 25 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії «Розрахунок цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії з \_\_\_\_\_\_\_ року до \_\_\_\_\_\_\_ року» викласти у новій редакції (додаток додоється).** |
| **Додаток 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії** ПЕРЕЛІК операторів систем розподілу, до яких не застосовується коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;**  **ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;**  **АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»;**  **АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО»;**  **АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»;**  **АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»;**  **АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»;**  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»;**  **ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»;**  **ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»;**  **ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»;**  **ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»;**  **ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»;**  **АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».** | **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  Пропонується вилучити.  Пропозиції щодо незастосування коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг наведено вище. | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована позиція**  **Пропонується Додаток 32 викласти у такій редакції:**  **«Додаток 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії** ПЕРЕЛІК операторів систем розподілу, до яких не застосовується коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;**  **ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;**  **АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»;**  **АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО»;**  **АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»;**  **АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»;**  **АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»;**  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»;**  **ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»;**  **ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»;**  **ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»;**  **ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»;**  **ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»;**  **АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»;**  **АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»;** «**ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»; АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО».** |
| **Постанова НКРЕ від 23.07.2013  № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»** | | |
| 1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:  перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;  контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);  для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 **та 2025 роках** становить 0 відносних одиниць;  2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 **– 2025** років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:  перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;  контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);  для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у **2024 та 2025 роках** становить 0 відносних одиниць;  3) загальний показник ефективності - 1 % (для 2023 **– 2025** років – 0 %);  ………………………  5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць (для 2023 **– 2025** років – 0 відносних одиниць);  6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць (для 2023 **– 2025** років – 0 відносних одиниць);  11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - **15**-й рік;  **Зміни не пропонувались**  **12)** коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання - 0,7. | **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-214-NEURC-2024-07-09**  Підтримує застосування регуляторної норми доходу на РБАнова на рівні 0,03 відносних одиниць для 2025 року.  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.  1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:  перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004 **для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 становить 0 відносних одиниць**;  **ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34**  **АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984**  **АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ЛИСТ ВІД 17.07.2024 №19/1-02/1864**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  **~~контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);~~**  Скасування норми доходу у 2025 році на РБА, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, призведе до зменшення джерел фінансування інвестиційної програми компаній майже на третину (а саме, 117 млн. грн, що складає близько 30% інвестиційної програми)), що, в свою чергу, зумовить:  – зменшення обсягів реалізації заходів передбачених "Планом заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг;  – зменшення обсягів оновлення/нового будівництва елементів електричних мереж;  – зменшення обсягів заходів, направлених на зменшення технологічних втрат електричної енергії;  – невиконання заходів, передбачених програмою модернізації вузлів обліку електричної енергії;  – неможливість відновлення/оновлення парку автотранспортної техніки.  **ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 12.07.2024 № 001-33/638**  Врахування у 2024 році регуляторної норми доходу на РБА «стару» на рівні 0 відносних одиницьпризвело до зменшення джерел фінансування затвердженої НКРЕКП Інвестиційної програми на суму прибутку (обов’язкових реінвестицій), який визначений на нульовому рівні.  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.  2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 **– 2025** років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:  перелік яких наведено в додатку 30 до постанови **НКРЕКП Порядку встановлення (формування) тарифів та частина основних фондів яких знаходиться на територіях яких тимчасово втрачено контроль, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309,** **для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 становить 0 відносних одиниць**;  **ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34**  **АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984**  **АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ЛИСТ ВІД 17.07.2024 №19/1-02/1864**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  Дане рішення виключає можливість виконання вимоги підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП №1029 від 26.07.2013 року.  Скасування норми доходу на РБА позбавляє компанії можливості вчасно та в повній мірі реагувати на виклики в надскладний період воєнного часу та унеможливить фінансування за рахунок вільної частини прибутку операційних витрат, що не покриваються структурою тарифу, таких як купівля ТВЕ, витрати на господарські потреби, витрати на ПММ та ін.  Таке рішення неминуче ставить компанію у становище банкрута, що призведе до неможливості забезпечити виробничу діяльність з розподілу електричної енергії на території її діяльності.  **ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 12.07.2024 № 001-33/638**  Врахування регуляторної норми доходу на РБА, зокрема «нову» на рівні 0 відносних одиниць позбавляє товариство можливості фінансувати визначені пріоритетні напрямки господарської та інвестиційної діяльності.  Застосування нульового прибутку не дає можливості ліцензіату оновлювати обладнання, електричні мережі, автотранспорт, спецтехніку, та призведе до того, що оператор системи розподілу не буде мати жодних резервів для фінансування витрат, які неможливо передбачити в умовах воєнних дій внаслідок ракетних ударів та обстрілів, тим паче на прифронтовій території, та проведення заходів по відновленню електропостачання при деокупації територій.  **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-214-NEURC-2024-07-09**  Щодо встановлення норми доходу на РБА «стару» та РБА «нову» для підсанкційних ОСР на рівні 0 відносних одиниць, ПЕБ звертає Вашу увагу, що це призведе до значного скорочення необхідного доходу, який має бути спрямований на інвестиції відповідно до законодавства. Виключення даного обсягу інвестицій з структури тарифу негативно вплине на виконання інвестиційних програм та може призвести до погіршення якості надання послуг від чого, насамперед, постраждають споживачі. ПЕБ пропонує застосовувати єдиний підхід для підсанкційних ОСР та інших ліцензіатів, які є на стимулюючому регулюванні, оскільки споживачі повинні отримувати якісні послуги з розподілу електроенергії, вартість яких визначається структурою тарифу ОСР.  Слід зазначити, що Кабінет Міністрів створив АТ «Українські розподільчі мережі», 100% акцій якого належить державі. Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 29 листопада 2022 р. № 1336 про утворення акціонерного товариства «Українські розподільні мережі» метою його утворення є створення умов для надійного та ефективного функціонування і розвитку операторів систем розподілу для забезпечення економічної та енергетичної безпеки держави, залучення інвестицій та отримання прибутку.  Тому ПЕБ рекомендує звернутися до Національного агентства України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів щодо можливості передачі корпоративних прав підсанкційних ОСР в управління АТ «Українські розподільчі мережі» для подальшої реалізації реформи стимулюючого регулювання, забезпечення контролю виконання інвестиційних програм та підтримки платоспроможності даних ОСР.  Починаючи з наступного регуляторного періоду в 2026 році, ПЕБ рекомендує провести моніторинг виконання інвестиційних програм та всіх показників ефективності під час війни з метою запровадження цільових показників, враховуючи ступінь пошкодження активів, зниження обсягів розподілу, та застосовувати регуляторну норму доходу на РБАнова відповідно до середніх показників вартості боргу та вартості власного капіталу, яка може відрізнятися для кожного ОСР  **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-214-NEURC-2024-07-09**  Підтримує відміну застосування показників ефективності для операційних контрольованих витрат та технологічних витрат для першого та другого класу напруги у зв’язку з тривалим воєнним станом, низьким показником виконання інвестиційної програми, пошкодженнями об’єктів критичної інфраструктури та високим ризиком даних пошкоджень в майбутньому.  **ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34**  11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - **15**-й рік, **крім ліцензіатів – перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів та ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), для яких рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 17 рік;**  *Вважаємо за доцільне для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів та для ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), подовжити регуляторний період до 7 років та встановити рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг – 17-й.*  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  12) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання - 0,7.  *За 2022 - 2024 роки для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів, при визначенні ОКВу показник КУ (коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання) приймається на рівні нуля.* | **Прийнято до відома**  **Загальна позиція щодо підпунктів 1 та 2**  **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**.  Змінами до Проєкту рішення враховано те, що:  певна частина активів ОСР, які здійснюють свою діяльність на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих рф (далі – прифронтові ОСР), залишається на тимчасово окупованій території, у зв’язку з чим неможливо визначити наявність та належність значної кількості активів РБА «старої» та РБА «нової»;  рішення РНБО, введене в дію Указом Президента від 12.05.2023 № 279/2023 «*Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 12 травня 2023 року «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»»,* є чинним. Також, на сьогодні відсутня позиція Уряду та РНБО стосовно достатності підстав для застосування обмежувальних заходів. Крім того, судові розгляди тривають і остаточного рішення не винесено.  Також, запропоновані пропозиції мають розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу.  **Пропонується запропоновані пропозиції стосовно діяльності прифронтових ОСР розглянути під**  **час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.**  **Прийнято до відома**  **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована позиція**  Питання продовження для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів та для ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), регуляторного періоду до 7 роківмає вирішуватись комплексно з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, деталізованого аналізу та моніторингу результатів діяльності операторів систем розподілу ближче до закінчення регуляторного періоду.  **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована позиція**  **Пропонується запропоновані пропозиції стосовно діяльності прифронтових ОСР розглянути під**  **час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.** |
| **Постанова НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»** | | |
| Зміни не пропонувались  3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення. | **ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34**  Пропонуємо вилучити пункт 3 Постанови, з метою можливості врегулювання питання щодо касових розривів та недопущення збитковості ОСР.  Зазначаємо, що відповідно до статті 141 Закону України “Про торгово-промислові палати в Україні”, до форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) належать, зокрема: військові дії, оголошена та неоголошена війна, загальна військова мобілізація тощо.  **Тому вважаємо недоцільним зупинення на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.** | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована позиція** |
| **Зміни не пропонувались**  2.5 У разі відхилення через форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) у поточному розрахунковому періоді розрахованих нормативних значень технологічних витрат електроенергії (далі - НЗТВЕ), засвідчених у встановленому порядку та підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, на прогнозний період більше ніж на 10 % (включно) по 1 та/або 2 класах(у) відносно НЗТВЕ останнього завершеного річного періоду, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, внаслідок зміни структури балансу електричної енергії, пов'язаної зі зміною схеми нормального режиму мережі, які підтверджені оператором системи передачі та/або центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики після надання обґрунтовувальних матеріалів та розрахунків, ЕКПТВЕ приймаються відповідно до розрахованих значень НЗТВЕ, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, але не вище ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ, виключно на період зміни схеми нормального режиму мережі. | **ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34**  Пропонуємо викласти пункт 2.5 Положення у новій редакції, з метою врахування в ЕКПТВЕ збільшення обсягів транзитних перетікань мережами ОСР в мережі суміжних ліцензіатів.  2.5 У разі відхилення через форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) у поточному розрахунковому періоді розрахованих нормативних значень технологічних витрат електроенергії (далі - НЗТВЕ), засвідчених у встановленому порядку та підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, на прогнозний період ~~більше ніж на 10 % (включно)~~ по 1 та/або 2 класах(у) відносно НЗТВЕ **попереднього до настання форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили)** завершеного річного періоду, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, внаслідок зміни структури балансу електричної енергії, пов'язаної зі зміною схеми нормального режиму мережі **та/або збільшення обсягів транзитних перетікань**, які підтверджені оператором системи передачі та/або центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики після надання обгрунтувальних матеріалів та розрахунків, ЕКПТВЕ на прогнозний період приймаються відповідно до розрахованих значень НЗТВЕ, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ**, але не більше за фактичні економічні коефіцієнти технологічних витрат електроенергії у поточному розрахунковому періоді, виключно на період зміни схеми нормального режиму мережі та/або збільшення обсягів транзитних перетікань.** | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована позиція** |
| **Зміни не пропонувались**  2.6. У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними попереднього річного періоду, але не більше ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ. | **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.  **Пропонується доповнити новим пунктом 2.7:**  2.7. Для ліцензіатів на частині території діяльності яких було втрачено контроль з управління електричними мережами у зв’язку з бойовими діями та тимчасовою окупацією територій (Донецької, Херсонської, Харківської та Запорізької областей) ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними за останній завершений річний період але не більше ніж на 20 % вище від діючих рівнів ЕКПТВЕ  **Пункт 2.7 чинної постанови стає пунктом 2.8 з подальшою зміною номерів**  **ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34**  Пропонуємо викласти пункт 2.6 Положення у новій редакції, з метою врахування в ЕКПТВЕ зміни структури споживання.  2.6 У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 5 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними **останнього завершеного** річного періоду. | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована позиція** |
| **Зміни не пропонувались**  3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовуючих матеріалів та розрахунків у разі:  1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;  2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;  3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення. | **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956**  **ГC «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1**  Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.  3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовуючих матеріалів та розрахунків у разі:  1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;  2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;  3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.  **4) наявності підстав, визначених пунктом 2.7 глави 2 цього Положення;** | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована позиція** |

