**УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ**

**та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **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** |
| **Додаток 24**  **Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії** | | |
| <…>  4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де і - місяць;  n - кількість місяців;  ДТВЕ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн;  ДТВЕ ф і - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, тис. грн.  До впровадження нового ринку електричної енергії (до 01 липня 2019 року) ДТВЕ нф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де ЦОРЕ ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України, що склалася в і-му місяці 2019 року, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт·год;  OТВЕ нф і - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де *W*1i - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги в і*-*му місяці звітного року, МВт·год;  *W*2i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і*-*му місяці звітного року, МВт·год;  *K*1, *K*2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік, відносні одиниці.  ДТВЕ ф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   **де OТВЕ ф і – фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і му місяці звітного року відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та даних за формою звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 – 2 класами напруги», затвердженою постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року № 1257, формою звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, та формою звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженою постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, МВт·год.**  Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) ДТВЕ нф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де Кф ПСО і - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року:  у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де ОТВЕ ПСО ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітного року, МВт·год;  у вересні - грудні 2019 року Кф ПСО і дорівнює 0,8;  Ц ф і - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год;  ЦРДН ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год.  ДТВЕ ф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   З 01 січня 2021 року ДТВЕ нф i розраховується за формулою  ДТВЕ нф i = ОТВЕ нф i х ЦТВЕ i,  де ЦТВЕ i - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в i-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою  ЦТВЕ i = Ц РДН ф i х (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i х (1 + КБРЦ) х КБРW + Ц РДД ф i х КДДW,  де КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;  КДДW - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;  КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;  ЦРДД ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.  Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.  Починаючи з 2023 року Ц ТВЕ і визначається за формулою  Ц ТВЕ і = Ц РДН ф і × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф і × (1 + К БРЦ) × КБРW + Ц РДД ф і × К × КДДW;  де КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;  Ц РДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;  К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою  К= Ц РДН ф і / Ц база і;  де Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.  Д ТВЕ ф i розраховується за формулою  Д ТВЕ ф i = О ТВЕ ф i х ЦТВЕ i; | *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  *АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де і - місяць;  n - кількість місяців;  ДТВЕ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн;  ДТВЕ ф і - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, тис. грн.  До впровадження нового ринку електричної енергії (до 01 липня 2019 року) ДТВЕ нф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де ЦОРЕ ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України, що склалася в і-му місяці 2019 року, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт·год;  OТВЕ нф і - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою    де *W*1i - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги в і*-*му місяці звітного року, МВт·год;  *W*2i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і*-*му місяці звітного року, МВт·год;  *K*1, *K*2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік, відносні одиниці.  ДТВЕ ф і розраховується за формулою    **де OТВЕ ф і – фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і му місяці звітного року відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та даних за формою звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 – 2 класами напруги», затвердженою постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року № 1257, формою звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, та формою звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженою постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, МВт·год.**  Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) ДТВЕ нф і розраховується за формулою    де Кф ПСО і - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року:  у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою    де ОТВЕ ПСО ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітного року, МВт·год;  у вересні - грудні 2019 року Кф ПСО і дорівнює 0,8;  Ц ф і - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год;  ЦРДН ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год.  ДТВЕ ф і розраховується за формулою    З 01 січня 2021 року ДТВЕ нф i розраховується за формулою  ДТВЕ нф i = ОТВЕ нф i х ЦТВЕ i,  де ЦТВЕ i - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в i-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою  ЦТВЕ i = Ц РДН ф i х (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i х (1 + КБРЦ) х КБРW + Ц РДД ф i х КДДW,  де КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;  КДДW - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;  КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;  ЦРДД ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.  Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.  Починаючи з 2023 року Ц ТВЕ і визначається за формулою  Ц ТВЕ і = Ц РДН ф і × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф і × (1 + К БРЦ) × КБРW + Ц РДД ф і × К × КДДW;  де КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;  **Так, з метою перевірки ліцензованої діяльності за 2024 рік, КБРW,КДДW визначається на рівнях 0,1 та 0,6 відповідно.**  Ц РДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;  К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою  К= Ц РДН ф і / Ц база і;  де Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.  Д ТВЕ ф i розраховується за формулою  Д ТВЕ ф i = О ТВЕ ф i х ЦТВЕ i;  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  З огляду на обмежені можливості придбання необхідних обсягів ТВЕ на біржі за визначеним НКРЕКП тарифним індикативом ціни у 2024 році пропонуємо врахувати частки закупівлі ТВЕ на відповідних сегментах ринку: 60% РДД, 30% РДН, 10% БР. | **Не враховується**  Не надано обґрунтованих підтверджень істотних змін на ринку електричної енергії протягом 2024 року, які суттєво вплинули на необхідність врахування при перевірці ліцензованої діяльності показників КБРW таКДДW на запропонованих рівнях |
| <…>  4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  **30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.** | *ГС «РЕУ»*  *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  *АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  <…>  4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  **30) фактичний максимальний розмір середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  Уточнення для зрозумілості та зручності застосування норми. | **Не враховується**  Запропонована редакція не змінює та не удосконалює трактування норми порівняно зі схваленою редакцією (аналіз здійснюється помісячно, а кінцевий результат приймається за результатом середньорічних показників). |
| 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  <…>  6) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (ДнТВЕ), тис. грн, що визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де і - місяць;  n - кількість місяців;  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.  ДТВЕ нф і розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.  Якщо **порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що**    ,    за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:  структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;  **належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).**  **ДТВЕ нф і за 2022 – 2024 роки визначається за формулою**  **ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і – ОТВЕ он і) x ЦТВЕ і,**  де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;  **ОТВЕ он і – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;** | *АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»*  6) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (ДнТВЕ), тис. грн, що визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де і - місяць;  n - кількість місяців;  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.  ДТВЕ нф і розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.  Якщо **порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що**  ,  за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:  структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;  **належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках.**  **~~(з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).~~**  **ДТВЕ нф і за 2022 – 2024 роки визначається за формулою**  **ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і – ОТВЕ он і) x ЦТВЕ і,**  де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;  **ОТВЕ он і – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  Товариство пропонує виключити з проєкту рішення НКРЕКП:  *«(з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії)»*.  Зазначена пропозиція обґрунтовується наступним:  1) Щодо законодавчого визначення терміну «оціночні дані комерційного обліку електричної енергії»:  На сьогоднішній день серед визначень термінів, наведених у п. 1.2.1 чинної редакції «Кодексу комерційного обліку електричної енергії» (далі – ККОЕЕ), відсутнє визначення терміну «оціночні дані комерційного обліку електричної енергії». Відсутнє таке визначення і в інших нормативних документах, що призводить до правової невизначеності при застосуванні даного терміну.  2) Щодо порядку формування оціночних даних комерційного обліку:  Згідно положень п. 9.10.2 ККОЕЕ, формування оціночних даних комерційного обліку проводиться відповідно до нормативного документа, що розробляється АКО. Станом на 03.12.2024 року АКО опублікував на сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» в розділі «Новини» протокол узгоджувальної наради разом з порівняльними таблицями та проєкт Порядку формування оціночних даних комерційного обліку, формування профілів та профілювання даних комерційного обліку у центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб, та проєкт Порядку агрегації даних комерційного обліку та складання балансу за областю комерційного обліку у центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб.  Станом на 20.02.2025 року Товариство не має відомостей стосовно ухвалення вищезгаданих проєктів та протягом 2024 року не була реалізована можливість передачі на платформу Датахаб даних комерційного обліку з позначкою «оціночні», тому механізм здійснення формування оціночних даних комерційного обліку за 2024 рік вважаємо не врегульованим.  3) Щодо врахування обсягів електроенергії, відпущеної споживачам:  Згідно визначення фактичних звітних витрат електричної енергії, наведеного у розділі 3 ГНД 34.09.104-2003, «звітне значення витрат електроенергії – це кількість електроенергії, що визначається різницею між сумою значень надходжень і сумою значень віддач електроенергії, що визначені за показами розрахункових засобів обліку електроенергії». При цьому згідно визначення терміну «віддача електроенергії», також наведеного у розділі 3 ГНД 34.09.104-2003, до віддачі електроенергії належить її віддача як сусіднім ліцензіатам, так і споживачам.  Товариство приходить до цілком логічного висновку про те, що при розрахунку обсягів електроенергії, дані щодо комерційного обліку якого є оціночними, мають бути враховані серед іншого і дані щодо обсягів електроенергії, відданої споживачам. Але оскільки значна кількість побутових і непобутових споживачів не оснащені ТКО із дистанційною передачею показів (78,3% споживачів відноситься до групи «Б») та не передає вчасно дані комерційного обліку, для розрахунку з ними використовуються дані комерційного обліку, отримані розрахунковим шляхом. При цьому незрозуміло, чи належать такі розрахункові дані до оціночних (якщо так, то виникають сумніви щодо принципової можливості виконання умови щодо неперевищення частки оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, в розмірі 3 % від загального обсягу електричної енергії).  *ГС «РЕУ»*  *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  *АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  6) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (ДнТВЕ), тис. грн, що визначається за формулою    де і - місяць;  n - кількість місяців;  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.  ДТВЕ нф і розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.  Якщо **порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що**    за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:  структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;  **належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 5 % від загального річного обсягу розподілу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).**  **ДТВЕ нф і за 2022 – 2024 роки визначається за формулою**  **ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і – ОТВЕ он і) x ЦТВЕ і,**  де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;  **ОТВЕ он і – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  Відповідно до вимог кодексу комерційного обліку електричної енергії (п.6.5.1) ОСР зобов’язаний здійснювати зчитування даних з лічильників електричної енергії не рідше одного разу на **шість** місяців. З урахуванням цієї вимоги, пропонується врахування 5% (частка оціночних даних комерційного обліку) від загального річного обсягу розподілу. | **Пропонується до обговорення**  **Пропонується викласти в наступній редакції**  **….**  «(з 2024 року за умови, що величина загального обсягу віддачі електричної енергії (в тис. кВт\*год), що визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії за звітний рік, складає не менше ніж 97% від суми величин загального обсягу віддачі електричної енергії (в тис. кВт\*год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік).»  **…..**  **Пропонується викласти в наступній редакції**  **….**  «(з 2024 року за умови, що величина загального обсягу віддачі електричної енергії (в тис. кВт\*год), що визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії за звітний рік, складає не менше ніж 97% від суми величин загального обсягу віддачі електричної енергії (в тис. кВт\*год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік).»  **…..** |
| 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  <…>  **9) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.** | *ГС «РЕУ»*  *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  *АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  **9) фактична сума перевищення максимального розміру середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  Уточнення для зрозумілості норми та уникнення різночитання | **Не враховується**  Запропонована редакція не змінює та не удосконалює трактування норми порівняно зі схваленою редакцією (аналіз здійснюється помісячно, а кінцевий результат приймається за результатом середньорічних показників). |
| **Додаток 25**  **Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу** | | |
| <…>  4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  **9) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.** | *ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»*  <…>  4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  **~~9) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.~~**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  З огляду на запропоновані зміни до п.5. | **Не враховується**  Норма щодо неперевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу, визначена рішеннями НКРЕКП про встановлення тарифів на 2024 рік.  Крім цього, компанії можуть приймати управлінські рішення щодо часткового фінансування заробітної плати висококваліфікованих працівників за рахунок іншої діяльності та/або інших джерел, не заборонених законодавством. |
| 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  <…>  **3) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.** | *ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»*  **~~3) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.~~**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  Від початку повномасштабного вторгнення багато висококваліфікованих спеціалістів виїхали закордон, а ті громадяни, що залишились в Україні через постійно зростаючий рівень цін на товари і послуги, змушені шукати вакансії з вищим рівнем оплати праці.  Станом на сьогодні максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги ПУП, жодним чином не покриває фактичного середнього розміру заробітної плати висококваліфікованих спеціалістів на ринку праці України.  Тож запровадження НКРЕКП максимального розміру заробітної плати вже поставило учасників ринку електроенергії (зокрема, постачальників універсальних послуг) в нерівні умові порівняно з іншими суб’єктами господарювання, через невідворотний відтік висококваліфікованих кадрів. Це впливає на оперативність діяльності компанії та підвищує рівень витрат на пошук нових співробітників. І, як наслідок, відволікає кошти, які б могли бути сплачені в рахунок фінансових обов’язків перед іншими учасниками ринку. Тому додаткове фінансове навантаження на учасників ринку електроенергії не матиме стимулюючого ефекту, а лише загострить фінансові складнощі на ринку.  З іншого боку даний показник фактично не є додатково отриманим доходом. І якщо бути послідовним, то від’ємна сума цього показника має визначатись як недоотриманий дохід і включатись до структури тарифу в наступних періодах. | **Не враховується**  Норма щодо неперевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу, визначена рішеннями НКРЕКП про встановлення тарифів на 2024 рік.  Крім цього, компанії можуть приймати управлінські рішення щодо часткового фінансування заробітної плати висококваліфікованих працівників за рахунок іншої діяльності та/або інших джерел, не заборонених законодавством. |
| **Додаток 27**  **Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії** | | |
| **ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ** | *НЕК «УКРЕНЕРГО»*  4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  39) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:  від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345);  від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 1342);  **а також виплати персоналу НЕК «Укренерго» (з нарахуваннями), пов’язані з виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій.**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  НЕК «Укренерго» - стратегічне підприємство національного рівня, яке з початком повномасштабної війни з рф працює в надскладних та небезпечних умовах з підвищеним рівнем загрози втрати життя співробітників безпосередньо на робочому місці під час виконання своїх обов’язків. У результаті таких атак маємо нещасні випадки, у тому числі зі смертельними наслідками.  У зв’язку з повномасштабними військовими діями на території нашої країни та виконанням персоналом своїх завдань в таких умовах НЕК «Укренерго» здійснює додаткові виплати своїм працівникам:  - виплати оперативному персоналу та персоналу, задіяному на роботах з ремонту та експлуатації електротехнічного обладнання, за роботу з відновлення енергетичної інфраструктури, в тому числі і у вихідні дні, та особливо важливі завдання з усунення наслідків руйнувань в умовах бойових дій, що сталися внаслідок військової агресії на території нашої держави;  - виплати працівникам призваним на строкову військову службу, військову службу за призовом осіб офіцерського складу, військову службу за призовом під час мобілізації, на особливий період, військову службу за призовом осіб із числа резервістів в особливий період або прийнятим на військову службу за контрактом, у тому числі шляхом укладення нового контракту на проходження військової служби, під час дії особливого періоду на строк до його закінчення або до дня фактичного звільнення;  - з 2024 року впроваджено додаткові виплати з особливими умовами праці працівникам, які щоденно працюють в небезпечних умовах на прифронтових територіях, які є вкрай необхідними, оскільки це є додатковою підтримкою наших співробітників та визнанням того, що в цих регіонах збільшений ризик для життя на робочому місці. | **Пропонується до обговорення**  **пропонується редакція:**  «також сума обґрунтованих перевитрат, пов’язаних з виплатами оплати праці (з нарахуваннями) виробничо-технічному персоналу, у зв’язку із виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій (зокрема на аварійно-відновлювальні роботи)». |
| 4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  **40) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.** | *НЕК «УКРЕНЕРГО»*  **40) фактичний максимальний розмір заробітної плати, у тому числі капіталізованої (з розподілом між тарифами на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії (зазначена у колонках 2, 10 та 11 Форми № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)), що перевищує десятикратний розмір тарифної середньої заробітної плати по областях** **відповідно до затвердженого Регулятором перерахунку, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  При визначенні фактичного максимального розміру заробітної плати, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, пропонується конкретизувати підхід при визначенні перевищення та виключати витрати, які фінансуються за рахунок доходів від іншої діяльності, тобто не потребують відшкодування споживачами електричної енергії цих витрат через тариф ОСП. | **Потребує обговорення** |
| **ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ** | *НЕК «УКРЕНЕРГО»*  **41) перевищення витрат над доходами з нарахування інфляційних втрат на суму боргу за договорами з ліцензованої діяльності**  **42) перевищення витрат над доходами з нарахування трьох процентів річних на суму боргу за договорами з ліцензованої діяльності**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  Велика Палата Верховного Суду вже звертала увагу на те, що нарахування інфляційних втрат на суму боргу та трьох процентів річних відповідно до статті 625 Цивільного Кодексу України є мірою відповідальності боржника за прострочення грошового зобов`язання, оскільки виступає способом захисту майнового права та інтересу, який полягає у відшкодуванні матеріальних втрат кредитора від знецінення грошових коштів унаслідок інфляційних процесів та отриманні компенсації боржника за неналежне виконання зобов`язання. Ці кошти нараховуються незалежно від вини боржника, зупинення виконавчого провадження чи виконання рішення суду про стягнення грошової суми, та не є за своєю сутністю ані штрафними санкціями, ані пенею.  Отже, витрати на сплату інфляційних втрат на суму боргу та трьох процентів річних, понесені НЕК «Укренерго» при здійсненні позовної роботи, мають бути невід’ємною складовою структури тарифів на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що не протирічить частині 3 статті 9 Закону України «Про природні монополії».  *НЕК «УКРЕНЕРГО»*  **43) економія, яка виникла при виконанні заходів Інвестиційної програми за умови виконання фізичних обсягів у повному обсязі, направлена на збільшення витрат на оплату праці (із нарахуваннями) персоналу компанії.**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  *Аналогічне пп. 39 п. 4* | **Потребує обговорення**  **Потребує обговорення**  **Не враховується**  Викривлення принципів обґрунтованого виконання заходів Інвестиційноїпрограми.  Механізм врахування економії, що виникла внаслідок виконання заходів Інвестиційної програми, визначений, зокрема, пунктом 13 цієї методики. |
| 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році визначається як сума таких складових:  <…>  **8) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.** | *НЕК «УКРЕНЕРГО»*  **8) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, у тому числі капіталізованої (з розподілом між тарифами на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії (зазначена у колонках 2, 10 та 11 Форми № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)), що перевищує десятикратний розмір тарифної середньої заробітної плати по областях відповідно до затвердженого Регулятором перерахунку, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  При визначенні у загальній сумі додатково отриманого або недоотриманого доходу фактичного максимального розміру заробітної плати, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, пропонується конкретизувати підхід при визначенні перевищення та виключити витрати, які фінансуються за рахунок доходів від іншої діяльності, тобто не потребують відшкодування споживачами електричної енергії цих витрат через тариф ОСП. | **Потребує обговорення** |
| **ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ** | *НЕК «УКРЕНЕРГО»*  **9) перевищення витрат над доходами з нарахування інфляційних втрат на суму боргу за договорами з ліцензованої діяльності**  **10) перевищення витрат над доходами з нарахування трьох процентів річних на суму боргу за договорами з ліцензованої діяльності**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  При визначенні у загальній сумі додатково отриманого або недоотриманого доходу пропонується враховувати перевищення витрат над доходами з нарахування інфляційних втрат на суму боргу та трьох процентів річних, які за своєю сутністю не є ані штрафними санкціями, ані пенею, а мають бути невід’ємною складовою структури тарифів ОСП. | **Потребує обговорення**  **Потребує обговорення** |
| **ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ** | *НЕК «УКРЕНЕРГО»*  6. Розмір об’єктивних чинників недофінансування діяльності з передачі електричної енергії визначається як сума таких об’єктивних чинників:  <…>  5) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими, **а також сума обґрунтованих перевитрат з оплати праці на виплати персоналу НЕК «Укренерго», пов’язані з виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій (з нарахуваннями).**  **6) економія, яка виникла при виконанні заходів Інвестиційної програми за умови виконання фізичних обсягів у повному обсязі, як джерело фінансування додаткових витрат на оплату праці (із нарахуваннями) персоналу компанії.**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  При визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії пропонується враховувати фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими, а також сума обґрунтованих перевитрат з оплати праці на виплати персоналу НЕК «Укренерго», пов’язані з виконанням функцій та завдань в умовах воєнного стану та протягом трьох місяців після його відміни, а також економію, яка виникла при виконанні заходів Інвестиційної програми за умови виконання фізичних обсягів у повному обсязі, як джерело фінансування додаткових витрат на оплату праці (із нарахуваннями) персоналу компанії | **Пропонується до обговорення**  **пропонується редакція:**  «також сума обґрунтованих перевитрат, пов’язаних з виплатами оплати праці (з нарахуваннями) виробничо-технічному персоналу, у зв’язку із виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій (зокрема на аварійно-відновлювальні роботи)».  **Не враховується**  Викривлення принципів обґрунтованого виконання заходів Інвестиційноїпрограми.  Механізм врахування економії, що виникла внаслідок виконання заходів Інвестиційної програми, визначений, зокрема, пунктом 13 цієї методики. |
| <…>  10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2022 - **2024** роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги. | *НЕК «УКРЕНЕРГО»*  10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2022 - **2023** роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  Недоотриманий дохід містить заборгованості, які мали бути погашені протягом періоду, що перевіряється, за цінами цього періоду.  Проте, прийняття Регулятором за результатами перевірки рішення про перенесення здійснення витрат на наступний рік за рахунок недоотриманого доходу без врахування ІСЦ не забезпечить їх виконання у наступних періодах, адже через прострочення виконання зобов’язань по договорам, на ОСП накладаються додаткові компенсаторні чинники (інфляційні витрати, 3% річних тощо), з метою погашення яких Компанія має шукати інші джерела, в тому числі кредити. Ці додаткові джерела потім лягають на плечі споживачів через збільшення тарифів майбутніх періодів. | **Не враховується** |
| **Додаток 28**  **Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** | | |
| **ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ** | *НЕК «УКРЕНЕРГО»*  25) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:  від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345);  від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 1342);  **а також виплати персоналу НЕК «Укренерго» (з нарахуваннями), пов’язані з виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій.**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  НЕК «Укренерго» - стратегічне підприємство національного рівня, яке з початком повномасштабної війни з рф працює в надскладних та небезпечних умовах з підвищеним рівнем загрози втрати життя співробітників безпосередньо на робочому місці під час виконання своїх обов’язків. У результаті таких атак маємо нещасні випадки, у тому числі зі смертельними наслідками.  У зв’язку з повномасштабними військовими діями на території нашої країни та виконанням персоналом своїх завдань в таких умовах НЕК «Укренерго» здійснює додаткові виплати своїм працівникам:  - виплати оперативному персоналу та персоналу, задіяному на роботах з ремонту та експлуатації електротехнічного обладнання, за роботу з відновлення енергетичної інфраструктури, в тому числі і у вихідні дні, та особливо важливі завдання з усунення наслідків руйнувань в умовах бойових дій, що сталися внаслідок військової агресії на території нашої держави;  - виплати працівникам призваним на строкову військову службу, військову службу за призовом осіб офіцерського складу, військову службу за призовом під час мобілізації, на особливий період, військову службу за призовом осіб із числа резервістів в особливий період або прийнятим на військову службу за контрактом, у тому числі шляхом укладення нового контракту на проходження військової служби, під час дії особливого періоду на строк до його закінчення або до дня фактичного звільнення;  - з 2024 року впроваджено додаткові виплати з особливими умовами праці працівникам, які щоденно працюють в небезпечних умовах на прифронтових територіях, які є вкрай необхідними, оскільки це є додатковою підтримкою наших співробітників та визнанням того, що в цих регіонах збільшений ризик для життя на робочому місці. | **Пропонується до обговорення**  **пропонується редакція:**  «також сума обґрунтованих перевитрат, пов’язаних з виплатами оплати праці (з нарахуваннями) виробничо-технічному персоналу, у зв’язку із виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій (зокрема на аварійно-відновлювальні роботи)». |
| <…>  4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  **26) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.** | *НЕК «УКРЕНЕРГО»*  **26) фактичний максимальний розмір заробітної плати, у тому числі капіталізованої (з розподілом між тарифами на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (зазначена у колонках 4, 10 та 11 Форми № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)), що перевищує десятикратний розмір тарифної середньої заробітної плати по областях відповідно до затвердженого Регулятором перерахунку, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  При визначенні фактичного максимального розміру заробітної плати, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, пропонується конкретизувати підхід при визначенні перевищення та виключати витрати, які фінансуються за рахунок доходів від іншої діяльності, тобто не потребують відшкодування споживачами електричної енергії цих витрат через тариф ОСП. | **Потребує обговорення** |
| **ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ** | *НЕК «УКРЕНЕРГО»*  **27) перевищення витрат над доходами з нарахування інфляційних втрат на суму боргу за договорами, що відносяться до ліцензованої діяльності**  **28) перевищення витрат над доходами з нарахування трьох процентів річних на суму боргу за договорами, що відносяться до ліцензованої діяльності**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  Велика Палата Верховного Суду вже звертала увагу на те, що нарахування інфляційних втрат на суму боргу та трьох процентів річних відповідно до статті 625 Цивільного Кодексу України є мірою відповідальності боржника за прострочення грошового зобов`язання, оскільки виступає способом захисту майнового права та інтересу, який полягає у відшкодуванні матеріальних втрат кредитора від знецінення грошових коштів унаслідок інфляційних процесів та отриманні компенсації боржника за неналежне виконання зобов`язання. Ці кошти нараховуються незалежно від вини боржника, зупинення виконавчого провадження чи виконання рішення суду про стягнення грошової суми, та не є за своєю сутністю ані штрафними санкціями, ані пенею.  Отже, витрати на сплату інфляційних втрат на суму боргу та трьох процентів річних, понесені НЕК «Укренерго» при здійсненні позовної роботи, мають бути невід’ємною складовою структури тарифів на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що не протирічить частині 3 статті 9 Закону України «Про природні монополії».  **29) економія, яка виникла при виконанні заходів Інвестиційної програми за умови виконання фізичних обсягів у повному обсязі, направлена на збільшення витрат на оплату праці (із нарахуваннями) персоналу компанії**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  *Аналогічне пп. 25 п. 4* | **Потребує обговорення**  **Потребує обговорення**  **Не враховується**  Викривлення принципів обґрунтованого виконання заходів Інвестиційноїпрограми.  Механізм врахування економії, що виникла внаслідок виконання заходів Інвестиційної програми, визначений, зокрема, пунктом 12 цієї методики. |
| 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році визначається як сума таких складових:  <…>  **5) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.** | *НЕК «УКРЕНЕРГО»*  **5) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, у тому числі капіталізованої з розподілом між тарифами на передачу електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (зазначена у колонках 4, 10 та 11 Форми № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)), що перевищує десятикратний розмір тарифної середньої заробітної плати по областях відповідно до затвердженого Регулятором перерахунку, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  При визначенні у загальній сумі додатково отриманого або недоотриманого доходу фактичного максимального розміру заробітної плати, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, пропонується конкретизувати підхід при визначенні перевищення та виключити витрати, які фінансуються за рахунок доходів від іншої діяльності, тобто не потребують відшкодування споживачами електричної енергії цих витрат через тариф ОСП. | **Потребує обговорення** |
| **ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ** | *НЕК «УКРЕНЕРГО»*  **6) перевищення витрат над доходами з нарахування інфляційних втрат на суму боргу за договорами, що відносяться до ліцензованої діяльності**  **7) перевищення витрат над доходами з нарахування трьох процентів річних на суму боргу за договорами, що відносяться до ліцензованої діяльності**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  При визначенні у загальній сумі додатково отриманого або недоотриманого доходу пропонується враховувати перевищення витрат над доходами з нарахування інфляційних втрат на суму боргу та трьох процентів річних, які за своєю сутністю не є ані штрафними санкціями, ані пенею, а мають бути невід’ємною складовою структури тарифів ОСП. | **Потребує обговорення**  **Потребує обговорення** |
| **ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ** | *НЕК «УКРЕНЕРГО»*  6. Розмір об’єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об’єктивних чинників недофінансування:  <…>  4) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими**, а також сума обґрунтованих перевитрат з оплати праці на виплати персоналу НЕК «Укренерго» (з нарахуваннями), пов’язані з виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій.**  **5) економія, яка виникла при виконанні заходів Інвестиційної програми за умови виконання фізичних обсягів у повному обсязі, як джерело фінансування додаткових витрат на оплату праці (із нарахуваннями) персоналу компанії.**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  При визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління пропонується враховувати фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими, а також сума обґрунтованих перевитрат з оплати праці на виплати персоналу НЕК «Укренерго», пов’язані з виконанням функцій та завдань в умовах воєнного стану та протягом трьох місяців після його відміни, а також економію, яка виникла при виконанні заходів Інвестиційної програми за умови виконання фізичних обсягів у повному обсязі, як джерело фінансування додаткових витрат на оплату праці (із нарахуваннями) персоналу компанії | **Пропонується до обговорення**  **пропонується редакція:**  «також сума обґрунтованих перевитрат, пов’язаних з виплатами оплати праці (з нарахуваннями) виробничо-технічному персоналу, у зв’язку із виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій (зокрема на аварійно-відновлювальні роботи)».  **Не враховується**  Викривлення принципів обґрунтованого виконання заходів Інвестиційноїпрограми.  Механізм врахування економії, що виникла внаслідок виконання заходів Інвестиційної програми, визначений, зокрема, пунктом 12 цієї методики. |
| <…>  10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 - **2024** роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.  <…> | *НЕК «УКРЕНЕРГО»*  10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022 - **2023** роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  Недоотриманий дохід містить заборгованості, які мали бути погашені протягом періоду, що перевіряється, за цінами цього періоду.  Проте, прийняття Регулятором за результатами перевірки рішення про перенесення здійснення витрат на наступний рік за рахунок недоотриманого доходу без врахування ІСЦ не забезпечить їх виконання у наступних періодах, адже через прострочення виконання зобов’язань по договорам, на ОСП накладаються додаткові компенсаторні чинники (інфляційні витрати, 3% річних тощо), з метою погашення яких Компанія має шукати інші джерела, в тому числі кредити. Ці додаткові джерела потім лягають на плечі споживачів через збільшення тарифів майбутніх періодів | **Не враховується** |
| **Додаток 29**  **Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання** | | |
| 4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф)**, з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році**; | *ГС «РЕУ»*  *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  *АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф)**, з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів**;  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  З метою однозначного трактування пропонується внести уточнення. | **Не враховується**  Запропонована редакція не змінює та не удосконалює трактування норми порівняно зі схваленою редакцією (аналіз здійснюється помісячно, а кінцевий результат приймається за результатом середньорічних показників). |
| 4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  **19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.**  **Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійснений розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175.**  **За 2023 – 2024 роки для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 – 2024 роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.**  **За 2022 – 2024 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії не фіксується. Для цих ліцензіатів визначається частка отриманого доходу (ЧОД), яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 – 2024 роки (визначеного як добуток фактичних помісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік;** | *АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»*  4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  Залишити в попередній редакції.  Потребує уточнення «належним чином завірених копій підтвердних документів» | **Потребує обговорення** |
| 4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  **30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.** | *ГС «РЕУ»*  *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  *АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  **30) фактичний максимальний розмір середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  З метою однозначного трактування пропонується внести уточнення. | **Не враховується**  Запропонована редакція не змінює та не удосконалює трактування норми порівняно зі схваленою редакцією (аналіз здійснюється помісячно, а кінцевий результат приймається за результатом середньорічних показників). |
| 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  <…>  4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (, тис. грн, що визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де i - місяць,  n - кількість місяців,  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,  ДТВЕ нф i - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою  ДТВЕ нф і = ОТВЕ нф i × ЦТВЕ i ,  де ОТВЕ нф i - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де *W*1 i , - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;  *W*2 i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;  К1, К2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;  ЦТВЕ i - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою  ЦТВЕ i = Ц РДН ф i × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i × (1 + КБРЦ) × КБРW + Ц РДД ф i × КДДW,  де Ц РДН ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,  КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії**,** відносні одиниці;  КДДW - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;  КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;  Ц РДД ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.  Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.  Починаючи з 2023 року:  Ц ТВЕ і = Ц РДН ф і × (1 - КБРw - КДДw) + Ц РДН ф і × (1 + КБРц) × КБРw + Ц РДД ф і × К × КДДw;  де КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;  ЦРДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;  К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою  К = Ц РДН ф і / Ц база і;  Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.  Якщо **порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що**    ,    за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:  структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;  **належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).**  **ДТВЕ нф і за 2022 – 2024 роки визначається за формулою**  **ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і – ОТВЕ он і) x ЦТВЕ і,**  де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;  **ОТВЕ он і – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;** | *ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»*  *ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»*  5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  …  4)дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл"  …  Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що    [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40039_IMG_096.GIF/$file/GK40039_IMG_096.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54664?ed=2023_09_05&an=24)  за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:  структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;  належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 - 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 - 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 - 2024 роках. **При цьому, починаючи з 2024 року повинна виконуватися умова, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат (за винятком обсягів розподілу індивідуальним побутовим споживачам), не перевищує 3% від загального обсягу прийому (надходження) електричної енергії в мережі території ліцензованої діяльності ОСР, відповідно до даних за формою звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженою постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450.**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  *Пропонуємо викласти підпункт 4 пункту 5 Методики з урахуванням змін:*   1. *Форма звітності № 2 НКРЕКП-розподіл електричної енергії - є квартальною та передбачає врахування обсягів фактичних ТВЕ із урахуванням Актів корегування до Актів купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів* ***минулих періодів****. У зв’язку з цим, пропонується використовувати щомісячну форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл, затверджену постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450, яка враховує дані в конкретному періоді.* 2. *Досягнення встановленого критерію (частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії) є ускладненим через відсутність можливості здійснення щомісячних контрольних оглядів по індивідуальним побутовим споживачам.*   *Відповідно до вимог п. 5.1.2 Правил роздрібного ринку електричної енергії, які затверджено постановою НКРЕКП № 312 від 14.03.2018, оператор системи зобов’язаний проводити контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків не рідше одного разу на 6 місяців.*  *Згідно з вимогами розділу 8.6 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП № 311 від 14.03.2018, у разі якщо для індивідуального побутового споживача відсутня можливість дистанційного зчитування даних ЗКО, або надати їх до кінця третього календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, то ППКО визначає обсяг споживання оціночними даними, а саме за середнім споживанням аналогічних періодів минулого року.*  *Враховуючи відсутність можливості щомісячно фіксувати покази ЗКО значна частина обсягу споживання індивідуальних побутових споживачів визначається за оціночними даними.*  *ГС «РЕУ»*  *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (, тис. грн, що визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де i - місяць,  n - кількість місяців,  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,  ДТВЕ нф i - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою  ДТВЕ нф і = ОТВЕ нф i × ЦТВЕ i ,  де ОТВЕ нф i - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де *W*1 i , - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;  *W*2 i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;  К1, К2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;  ЦТВЕ i - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою  ЦТВЕ i = Ц РДН ф i × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i × (1 + КБРЦ) × КБРW + Ц РДД ф i × КДДW,  де Ц РДН ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,  КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії**,** відносні одиниці;  КДДW - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;  КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;  Ц РДД ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.  Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.  Починаючи з 2023 року:  Ц ТВЕ і = Ц РДН ф і × (1 - КБРw - КДДw) + Ц РДН ф і × (1 + КБРц) × КБРw + Ц РДД ф і × К × КДДw;  де КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;  **Так, з метою перевірки ліцензованої діяльності за 2024 рік, КБРW,КДДW визначається на рівнях 0,1 та 0,6 відповідно.**  ЦРДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;  К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою  К = Ц РДН ф і / Ц база і;  Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.  Якщо **порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що**    ,  за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:  структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;  **належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 5 % від загального річного обсягу розподілу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).**  **ДЛЯ АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»:**  **належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат електроенергії в цілому за рік не перевищує 45% від загального річного обсягу розподілу електричної енергії відповідно до даних відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).**  **ДТВЕ нф і за 2022 – 2024 роки визначається за формулою**  **ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і – ОТВЕ он і) x ЦТВЕ і,**  де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;  **ОТВЕ он і – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  З огляду на обмежені можливості придбання необхідних обсягів ТВЕ на біржі за визначеним НКРЕКП тарифним індикативом ціни у 2024 році пропонуємо врахувати частки закупівлі ТВЕ на відповідних сегментах ринку: 60% РДД, 30% РДН, 10% БР.  Відповідно до вимог кодексу комерційного обліку електричної енергії (п.6.5.1) ОСР зобов’язаний здійснювати зчитування даних з лічильників електричної енергії не рідше одного разу на **шість** місяців. З урахуванням цієї вимоги, пропонується врахування 5% (частка оціночних даних комерційного обліку) від загального річного обсягу розподілу.  З урахуванням вкрай важких умов роботи зазначених ОСР та обумовлених цим складнощами у реалізації вимог кодексу комерційного обліку електричної енергії (п.6.5.1) на територіях діяльності вказаних підприємств пропонуємо застосувати частку оціночних даних актуальну для таких умов.  *АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (, тис. грн, що визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де i - місяць,  n - кількість місяців,  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,  ДТВЕ нф i - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою  ДТВЕ нф і = ОТВЕ нф i × ЦТВЕ i ,  де ОТВЕ нф i - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де *W*1 i , - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;  *W*2 i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;  К1, К2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;  ЦТВЕ i - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою  ЦТВЕ i = Ц РДН ф i × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i × (1 + КБРЦ) × КБРW + Ц РДД ф i × КДДW,  де Ц РДН ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,  КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії**,** відносні одиниці;  КДДW - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;  КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;  Ц РДД ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.  Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.  Починаючи з 2023 року:  Ц ТВЕ і = Ц РДН ф і × (1 - КБРw - КДДw) + Ц РДН ф і × (1 + КБРц) × КБРw + Ц РДД ф і × К × КДДw;  де КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;  **Так, з метою перевірки ліцензованої діяльності за 2024 рік, КБРW,КДДW визначається на рівнях 0,1 та 0,6 відповідно.**  ЦРДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;  К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою  К = Ц РДН ф і / Ц база і;  Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.  Якщо **порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що**    за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:  структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;  **належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках (з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 5 % від загального річного обсягу розподілу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).**  **ДТВЕ нф і за 2022 – 2024 роки визначається за формулою**  **ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і – ОТВЕ он і) x ЦТВЕ і,**  де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;  **ОТВЕ он і – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  Пропозиції стосовно цього питання надавалися листом АТ ДТЕК Дніпровські електромережі 22.11.2024 № 69690/1001  З огляду на обмежені можливості придбання необхідних обсягів ТВЕ на біржі за визначеним НКРЕКП тарифним індикативом ціни у 2024 році пропонуємо врахувати частки закупівлі ТВЕ на відповідних сегментах ринку: 60% РДД, 30% РДН, 10% БР.  Відповідно до вимог кодексу комерційного обліку електричної енергії (п.6.5.1) ОСР зобов’язаний здійснювати зчитування даних з лічильників електричної енергії не рідше одного разу на **шість** місяців. З урахуванням цієї вимоги, пропонується врахування 5% (частка оціночних даних комерційного обліку) від загального річного обсягу розподілу.  *АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»*  4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (, тис. грн, що визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де i - місяць,  n - кількість місяців,  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,  ДТВЕ нф i - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою  ДТВЕ нф і = ОТВЕ нф i × ЦТВЕ i ,  де ОТВЕ нф i - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де *W*1 i , - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;  *W*2 i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;  К1, К2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;  ЦТВЕ i - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою  ЦТВЕ i = Ц РДН ф i × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i × (1 + КБРЦ) × КБРW + Ц РДД ф i × КДДW,  де Ц РДН ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,  КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії**,** відносні одиниці;  КДДW - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;  КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;  Ц РДД ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.  Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.  Починаючи з 2023 року:  Ц ТВЕ і = Ц РДН ф і × (1 - КБРw - КДДw) + Ц РДН ф і × (1 + КБРц) × КБРw + Ц РДД ф і × К × КДДw;  де КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;  ЦРДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;  К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою  К = Ц РДН ф і / Ц база і;  Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.  Якщо **порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що**    ,    за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:  структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;  належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках **(з 2025 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії).**  ДТВЕ нф і за 2022 – 2024 роки визначається за формулою  ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і – ОТВЕ он і) x ЦТВЕ і,  де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;  ОТВЕ он і – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  Доцільно застосовувати вимогу щодо врахування частки оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат починаючи з періоду (року), в якому було прийнято відповідну норму законодавства (тобто з 2025 року) та внести відповідні зміни у форму звітності №2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії в частині відображення частки оціночних даних комерційного обліку.  *АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»*  5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2024 років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2025 року);  <…>  4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" ( , тис. грн, що визначається за формулою  ,  де i - місяць,  n - кількість місяців,  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,  ДТВЕ нф i - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою  ДТВЕ нф і = ОТВЕ нф i × ЦТВЕ i ,  де ОТВЕ нф i - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою  ,  де W1 i , - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;  W2 i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;  К1, К2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;  ЦТВЕ i - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою  ЦТВЕ i = Ц РДН ф i × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i × (1 + КБРЦ) × КБРW + Ц РДД ф i × КДДW,  де Ц РДН ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,  КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;  КДДW - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;  КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;  Ц РДД ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.  Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.  Починаючи з 2023 року:  Ц ТВЕ і = Ц РДН ф і × (1 - КБРw - КДДw) + Ц РДН ф і × (1 + КБРц) × КБРw + Ц РДД ф і × К × КДДw;  де КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;  ЦРДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;  К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою  К = Ц РДН ф і / Ц база і;  Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.  **Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що**  ………………..  за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:  структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;  **належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами / організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках.**  **ДТВЕ нф і за 2022 – 2024 роки визначається за формулою**  **ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і – ОТВЕ он і) x ЦТВЕ і,**  де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;  **ОТВЕ он і – обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов’язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  Товариство пропонує скасувати додаткову умову про обмеження частки оціночних даних комерційного обліку від загального обсягу електричної енергії, наведену у підпункті 4 пункту 5 додатку 29 до Порядку.  Так, у наданій редакції проєкту змін пропонується викласти вищеописану норму у такій редакції:  «(з 2024 року за умови, що частка оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, не перевищує 3 % від загального їх обсягу електричної енергії відповідно до даних за формою звітності № 2 НКРЕКП розподіл електричної енергії)».  Регулятор не наводить конкретних розрахунків, чому обрано саме 3%, а не 10% або 15%.  1. Вважаємо, що дана вимога є нереалістичною, економічно необґрунтованою та технічно нездійсненною, особливо в умовах воєнного стану та складної ситуації в енергетичному секторі України.  Згідно визначення фактичних звітних витрат електричної енергії, наведеного у розділі 3 ГНД 34.09.104-2003, «звітне значення витрат електроенергії – це кількість електроенергії, що визначається різницею між сумою значень надходжень і сумою значень віддач електроенергії, що визначені за показами розрахункових засобів обліку електроенергії». При цьому згідно визначення терміну «віддача електроенергії», також наведеного у розділі 3 ГНД 34.09.104-2003, до віддачі електроенергії належить її віддача як сусіднім ліцензіатам, так і споживачам.  Загальна кількість точок комерційного обліку в АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» становить 839 365, з яких автоматичний облік забезпечують лише 189 963 точок (22,63%). Решта 77,37% точок працюють за оціночним методом.  Товариство приходить до цілком логічного висновку про те, що при розрахунку обсягів електроенергії, дані щодо комерційного обліку якого є оціночними, мають бути враховані серед іншого і дані щодо обсягів електроенергії, відданої споживачам. Але оскільки значна кількість побутових і непобутових споживачів не оснащені ТКО із дистанційною передачею показів та не передає вчасно дані комерційного обліку, для розрахунку з ними використовуються дані комерційного обліку, отримані розрахунковим шляхом. При цьому незрозуміло, чи належать такі розрахункові дані до оціночних (якщо так, то виникають сумніви щодо принципової можливості виконання умови щодо неперевищення частки оціночних даних комерційного обліку, використаних у розрахунку обсягу фактичних звітних витрат, в розмірі 3 % від загального обсягу електричної енергії).  В умовах сучасної інфраструктури та поточного рівня автоматизації систем комерційного обліку встановлення рівня оціночних даних у 3% є нереалістичним, оскільки для його досягнення необхідно забезпечити автоматизацію майже всіх точок обліку, що фінансово та технічно недосяжно в короткостроковій перспективі.  Аналіз нормативних вимог в інших країнах свідчить про допустимий рівень оціночних даних у діапазоні 5–15%, що залежить від ступеня автоматизації та сучасності обладнання.  Війна та її наслідки вплинули на різні регіони України по-різному. Оператори, які зазнали більших пошкоджень фізично не зможуть забезпечити рівень оціночних даних у 3%, що може призвести до некоректних фінансових санкцій.  2. Згідно положень п. 9.10.2 ККОЕЕ - формування оціночних даних комерційного обліку проводиться відповідно до нормативного документа, що розробляється АКО. Станом на 03.12.2024 року АКО опублікував на сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» в розділі «Новини» протокол узгоджувальної наради разом з порівняльними таблицями та проєкт Порядку формування оціночних даних комерційного обліку, формування профілів та профілювання даних комерційного обліку у центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб, та проєкт Порядку агрегації даних комерційного обліку та складання балансу за областю комерційного обліку у центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб.  Станом на 20.02.2025 року Товариство не має відомостей стосовно ухвалення вищезгаданих проєктів. Протягом 2024 року не була реалізована можливість передачі на платформу Датахаб даних комерційного обліку з відміткою «оціночні», тому механізм здійснення формування оціночних даних комерційного обліку за 2024 рік вважаємо не врегульованим. | **Пропонується до обговорення**  **Пропонується викласти в наступній редакції**  **….**  «(з 2024 року за умови, що величина загального обсягу віддачі електричної енергії (в тис. кВт\*год), що визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії за звітний рік, складає не менше ніж 97% від суми величин загального обсягу віддачі електричної енергії (в тис. кВт\*год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік).»  **…..**  **Не враховується**  Не надано обґрунтованих підтверджень істотних змін на ринку електричної енергії протягом 2024 року, які суттєво вплинули на необхідність врахування при перевірці ліцензованої діяльності показників КБРW таКДДW на запропонованих рівнях  **Пропонується до обговорення**  **Пропонується викласти в наступній редакції**  **….**  «(з 2024 року за умови, що величина загального обсягу віддачі електричної енергії (в тис. кВт\*год), що визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії за звітний рік, складає не менше ніж 97% від суми величин загального обсягу віддачі електричної енергії (в тис. кВт\*год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік).»  **…..**  **Пропонується до обговорення**  **Пропонується викласти в наступній редакції**  **….**  «(з 2024 року за умови, що величина загального обсягу віддачі електричної енергії (в тис. кВт\*год), що визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії за звітний рік, складає не менше ніж 97% від суми величин загального обсягу віддачі електричної енергії (в тис. кВт\*год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік).»  **…..**  **Не враховується**  Не надано обґрунтованих підтверджень істотних змін на ринку електричної енергії протягом 2024 року, які суттєво вплинули на необхідність врахування при перевірці ліцензованої діяльності показників КБРW таКДДW на запропонованих рівнях  **Пропонується до обговорення**  **Пропонується викласти в наступній редакції**  **….**  «(з 2024 року за умови, що величина загального обсягу віддачі електричної енергії (в тис. кВт\*год), що визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії за звітний рік, складає не менше ніж 97% від суми величин загального обсягу віддачі електричної енергії (в тис. кВт\*год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік).»  **…..**  **Пропонується до обговорення**  **Пропонується викласти в наступній редакції**  **….**  «(з 2024 року за умови, що величина загального обсягу віддачі електричної енергії (в тис. кВт\*год), що визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії за звітний рік, складає не менше ніж 97% від суми величин загального обсягу віддачі електричної енергії (в тис. кВт\*год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік).»  **…..**  **Пропонується до обговорення**  **Пропонується викласти в наступній редакції**  **….**  «(з 2024 року за умови, що величина загального обсягу віддачі електричної енергії (в тис. кВт\*год), що визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії за звітний рік, складає не менше ніж 97% від суми величин загального обсягу віддачі електричної енергії (в тис. кВт\*год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік).»  **…..** |
| 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  <…>  **13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.**  **Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «–».**  **Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 – 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року:**  **у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання – у п’ятикратному розмірі;**  **у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання – у п’ятикратному розмірі;** | *АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»*  13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання" унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.  Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".  Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за 2021 - **2025** роки в однократному розмірі.  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  Компанія вважає недоцільним застосовувати коригування у п’ятикратному розмірі у зв’язку із дією в країні воєнного стану та дії пункту 5.12 постанови НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року N 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (застосування обмеження при розрахунку амортизації на активи, які створені на дату переходу на стимулююче регулювання)  *ГС «РЕУ»*  *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  *АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  13) надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.  Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".  Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за **2021 - 2024** роки в однократному, а починаючи **з 2025 року - у п'ятикратному розмірі.**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  Протягом 2024 року вносилися зміни в законодавство щодо обліку РБА. Товариством впроваджується система ефективного управління РБА з урахуванням змін та уточнень в нормативну базу. Товариство зацікавлено в коректному та прозорому веденні баз РБА, водночас в адаптаційний період мають місце помилки, які виправляються через певний період. Просимо не застосовувати санкцію щодо врахування штрафу в п’ятикратному розмірі через потребу в часі для налагодження коректного ведення баз РБА з урахуванням змін та уточнень в нормативну базу.  *АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»*  13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання" унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.  Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".  Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  *Порядок врахування дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» вже передбачений чинною редакцією Методики, а саме:*  *1. Абзацом 8 підпункту 9 пункту 5 Методики передбачено:*  *«Позитивна сума дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання" враховується в обсязі 50 %. Негативна сума дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання" враховується в обсязі 100 %;»*  *2. Пунктом 13 Методики передбачено:*  *«*[*13.*](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK52834?ed=2022_12_20&an=41)*Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:*  *на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;*  *на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;*  *на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;*  *на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (DПст).».*  *Оцінюючи обґрунтованість запропонованих змін варто обов’язково звернути увагу на те, що за умовами Постанови НКРЕКП від 23.07.2013 року №1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні 0,03 відносних одиниць, в той час, коли регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць.*  *Товариство переконане у тому, що відповідальність за отримання надлишкового доходу по активам, прибутковість по яким відрізняється майже у 6 разів, не може бути однаковою.*  *До того ж, наявність у Методиці зазначеного вище порядку урахування дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання" призводитиме до подвійної відповідальності ліцензіата, що суперечить статті 61 Конституції України.*  З огляду на зазначене, пропонуємо не вносити запропоновані зміни до підпункту 13 пункту 5 Методики. | **Не враховано** |
| 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  <…>  **14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.** | *ГС «РЕУ»*  *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  *АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  **14) фактична сума перевищення максимального розміру середньорічної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньорічної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання.**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  З метою однозначного трактування пропонується внести уточнення. | **Не враховується**  Запропонована редакція не змінює та не удосконалює трактування норми порівняно зі схваленою редакцією (аналіз здійснюється помісячно, а кінцевий результат приймається за результатом середньорічних показників). |
| **ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ** | *ГС «РЕУ»*  *АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  *АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*  Пропонується доповнення  6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:  …  **4) фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання.**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  Норма пропонується у зв’язку з досі не вирішеним питанням щодо дефіциту коштів ОСР на реалізацію приєднань споживачів.  ОСР надають послуги з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, більшість з них в умовах дефіциту коштів, який до цього часу залишається не відшкодованим. З урахуванням підходу НКРЕКП, яким на 2025 рік не враховано в тарифах компенсатор по дефіциту від реалізації приєднань пропонується застосувати норму щодо врахування витрат на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання. | **Не враховується** |
| <…>  10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - **2024** роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги. | *АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»*  10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.  **Якщо, недоотриманий дохід від здійснення ліцензованої діяльності не затверджено в структурі тарифів ліцензіата на наступний календарний рік, тоді сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за кожен рік який перевірявся, коригується на щорічні індекси споживчих цін на товари та послуги із наростаючим підсумком до часу прийняття постанови про встановлення структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання.**  *ОБРГРУНТУВАННЯ:*  За результатами перевірки ОСР не отримують вчасно недоотриманий дохід за попередній рік. Для прикладу, по нашій компанії, мали включити:  -недоотриманий дохід за результатами діяльності 2021-2022 років в сумі 306,9 млн грн. до структури втрат тарифів на послуги з розподілу е/е за статтями «дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» й «коригування доходу (витрат)» відповідно до першої редакції постанови на 2024 рік. Однак, внесено зміни до постанови. Було включено 50% недоотриманого доходу до структури на 2024 рік, а інші 50 % недоотриманого доходу розтерміновано спочатку на 2024-2025 роки, а згодом на 2026 - 2027 роки.  -недоотриманий дохід за результатами діяльності 2023 року в сумі 209,2 млн грн. до структури втрат тарифів на послуги з розподілу е/е за статтями «дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» й «коригування доходу (витрат)» відповідно до першої редакції постанови на 2025 рік. Однак, внесено зміни до постанови, і ці суми розтерміновано на 2026 - 2027 роки.  Як наслідок, за пропозицією компанії, підлягає індексації сума 50 % недоотриманого доходу за 2022 рік із врахуванням індексів (2022 -126,6%, 2023 - 105,1%, 2024 - 112,0%), що становитиме 228,7 млн грн при включенні цієї суми до структури витрат тарифів на 2026 рік, а також недоотриманий дохід за 2023 рік із врахуванням індексів (2023 - 105,1%, 2024 - 112,0%), що становитиме 246,2 млн грн при включенні цієї суми у повному розмірі до структури витрат тарифів на 2026 рік. Якщо все ж суми будуть перенесені повністю чи частково на 2027 рік, то застосувати до перенесених сум індекс споживчих цін на товари та послуги за 2025 рік і т.д. | **Не враховується**  Наведена пропозиція має розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу. |