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

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції**  **до проєкту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| ***постанова НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб’єктів природних монополій у сфері електроенергетики»*** | | |
| І. Загальні положення  1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:  ………………………………………………..  виведення з експлуатації активу (елементів активу) - припинення використання в ліцензованій діяльності активу (елементів активу) (у тому числі в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або за рахунок заходів з приєднання) у зв'язку з переміщенням (у тому числі до обмінного фонду), консервацією, відчуженням (вибуттям), іншими причинами, що передбачає вилучення цього активу (елементів активу) із регуляторних баз активів, які створено на дату або після переходу до стимулюючого регулювання. Зокрема, виведенню підлягають активи (елементи активів), що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України. З метою уніфікації розрахунків для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175), для всіх активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по 31 грудня 2023 року, датою виведення цих активів приймається 31 грудня 2023 року;  **…**  створення активів - придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. З метою уніфікації розрахунків для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, для всіх активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по 31 грудня 2023 року, датою введення цих активів приймається 31 грудня 2023 року. | **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19**  Погоджуємося, так як такі активи не приносять економічну вигоду та не мають бути включені до складу регуляторної бази активів.  Погоджуємося, так як тарифи для прифронтових ОСР на 2023 та 2024 роки затверджувалися без коригування амортизації та з нульовою ставкою доходу на РБА. | **Прийнято до відома** |
| 2.4. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання:  земельні ділянки та речові права на них;  невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення);  об'єкти незавершених капітальних інвестицій;  довгострокові фінансові інвестиції;  довгострокові біологічні активи;  довгострокова дебіторська заборгованість;  відстрочені податкові активи;  інші необоротні активи;  оборотні активи;  витрати майбутніх періодів;  активи, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України. | **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19**  Погоджуємося, так як такі активи не приносять економічну вигоду та не мають бути включені до складу регуляторної бази активів. | **Прийнято до відома** |
| 2.8. Строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.  Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою  для першого року першого регуляторного періоду  тис. грн, (2)  для наступних років  тис. грн, (3)  де – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що з року, наступного після переходу до стимулюючого регулювання, визначається на підставі переоціненої/первісної вартості активів за формулою  , тис. грн, (4)  для наступних років  , тис. грн, (5)  де  – первісна вартість активів, створених відповідно до інвестиційної програми, затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна вартість активів, створених відповідно до пунктів 2.5, 2.6 цього порядку у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;  – первісна/переоцінена вартість активів (елементів активу) на дату переходу до стимулюючого регулювання, що виведені з експлуатації, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна/переоцінена вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;  – первісна вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання у році t-1, тис. грн, з урахуванням:  переоціненої вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів;  первісної вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, створених за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання;  первісної вартості активів, створених згідно з пунктами 2.5 та 2.6 цього розділу.»;  **відсутні абзаци** | **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19**  ………………  **–** первісна вартість активів, створених **з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6** **розділу II цього порядку,** у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;  …………….  **–** первісна вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання у році t-1, тис. грн, з урахуванням:  ……………  **даних проведеної інвентаризації активів, що підтверджуватимуть їх наявність, технічний стан та можливість корисного використання;**  **витрат на повторне введення активів (елементів активу) до експлуатації після тимчасового припинення їх використання у році t-1.**  *Пропонуємо передбачити захід контролю за результатами якого визначити наявність, технічний стан та можливість використання в ліцензійній діяльності активів, які були виведені (бо знаходилися на тимчасово окупованих територіях), і повторно вводяться в експлуатацію. Під час повторного введення активів в експлуатацію, оператори систем розподілу можуть понести додаткові витрати на монтаж, ремонт тощо, які необхідно включити до вартості цих активів та регуляторної бази відповідно.*  *Також необхідно визначити процедуру компенсації витрат по списаних активах в регуляторному обліку, які знаходилися на тимчасово окупованих територіях і були зруйнованими, повністю пошкодженими та не підлягають подальшому використанню. З метою уникнення суттєвого одночасного зростання тарифу за рахунок повного включення даних витрат в тариф пропонуємо розглянути механізм злагодження компенсації витрат протягом наступного регуляторного періоду.* | **Враховано**  **Не враховано редакційну правку**  **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Порядком нормативно врегульовано механізмвизначення (затвердження) технічною комісією вартості виведених/введених активів (окремих елементів активів), включених/виключених до/з регуляторних баз активів на підставі протокольного рішення.  При цьому розрахунок амортизації здійснюється на підставі первісної вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання.  Крім того щодо активів (які використовуються для здійснення ліцензованої діяльності) по яких, з певних причин, не було здійснено незалежну оцінку активів, зазначаємо наступне.  Відповідно до Закону України «Про природні монополії» для визначення регуляторної бази активів під час переходу до стимулюючого регулювання суб'єктом оціночної діяльності згідно із законодавством одноразово проводиться незалежна оцінка активів, що використовуються для здійснення регульованої діяльності, зокрема суб'єктів природних монополій.  Оцінка виконується незалежними оцінювачами відповідно до методики, затвердженої Фондом державного майна України.  Метою впровадження такої методики було забезпечення єдиної справедливої бази для всіх ОСР, бо вартість відповідно до бухгалтерського обліку здебільшого є залежною від багатьох факторів і в більшості випадків є викривленою і неспівставною між різними ОСР. Вказана Методика передбачає оцінку на базі питомих показників, які були спеціально розроблені із залученням спеціальних інститутів.  **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Витрати на повторне введення актів, можуть бути здійснені за рахунок операційних витрат, що не призводить до зміни регуляторної бази активів. |
| 3.4. Амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, нараховується із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків їх корисного використання згідно з додатком до цього Порядку починаючи з кварталу, наступного після введення їх в експлуатацію.  Квартальна амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, розраховується окремо для кожної категорії, визначеної Порядком № 1157 за формулою:  ,тис. грн, (6)  де – регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у розрізі груп активів згідно з додатком до цього Порядку, що визначається на підставі первісної вартості активів за формулою  , тис. грн, (7)  де – первісна вартість активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;  – первісна вартість активів (елементів активу), що були створені після переходу до стимулюючого регулювання та виведені з експлуатації, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;  – первісна вартість повторно введених (повернутих після тимчасового припинення їх використання) до експлуатації активів (елементів активу), що були створених після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;  n – строк корисного використання активів (елементів активу) у розрізі груп активів згідно з додатком до цього Порядку.  Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на створені (повернуті) активи (елементи активу), віднесені до категорії 1 згідно з Порядком № 1175, нараховується, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось введення (повернення) в експлуатацію цього активу (елементів активу). | **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19**  **…….**  Квартальна амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, розраховується окремо для кожної категорії, визначеної Порядком № **1175** за формулою:  **………………**  **,** тис. грн, (7)  **–** первісна вартість повторно введених (повернутих після тимчасового припинення їх використання) до експлуатації активів (елементів активу), що були створених після переходу до стимулюючого регулювання, **з урахуванням витрат на їх повторне введення у році t-1**, тис. грн;  *Під час повторного введення активів в експлуатацію, оператори систем розподілу можуть понести додаткові витрати на монтаж, ремонт тощо, які необхідно включити до вартості цих активів.* | **Застосовано виправлення технічної помилки**  **Не враховано редакційну правку**  **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Витрати на повторне введення актів, можуть бути здійснені за рахунок операційних витрат, що не призводить до зміни регуляторної бази активів. |
| ***Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»*** | | |
| 5. Визначення необхідного доходу  ……………….  5.2. Щороку за фактичними даними базового року регуляторного періоду проводиться коригування необхідного доходу, яке враховує:  фактичні обсяги виконання інвестиційної програми;  фактичні значення параметрів розрахунку необхідного доходу;  відповідність фактичної якості послуг ліцензіата індивідуальним цільовим показникам якості послуг;  зміни в законодавстві в частині розміру ставок податків, зборів, обов'язкових платежів;  зміну обсягів розподілу електричної енергії;  зміну кількості умовних одиниць обладнання, **у тому числі в результаті виведення/повернення активів,** що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України. | **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19**  Погоджуємося, так як такі активи не приносять економічну вигоду та не мають бути включені до складу регуляторної бази активів. | **Прийнято до відома**  **Пропонується уточнити абзац у такій редакції:**  «зміну кількості умовних одиниць обладнання, **у тому числі в результаті виведення/повернення активів,** що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України, **підтверджену деталізованим розрахунком.»**  **У зв’язку з цим пропонується підпункт 10 пункту 2.1 розділу 2 викласти у такій редакції:**  **«**10) розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги енергії (за формою, наведеною в додатку 28 до цього Порядку **та деталізований розрахунок**)»; |
| 5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою  …………  Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії на 2025 рік та на кожний наступний рік розраховуються за формулою  , тис. грн, (8)  де КФУ – коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави, що розраховується за формулою  , у.од. (9)  де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (0 < КУ < 1), встановлений НКРЕКП;  ΔУО – зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахованої у діючих тарифах;  УОтар – кількість умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахована у діючих тарифах.  Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, при визначенні прогнозованого фонду оплати праці (витрат на оплату праці) у році t (ФОПtn) , що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, на 2025 рік та на кожний наступний рік тарифна чисельність працівників у році t ( розраховується за формулою  , осіб, (10)  де – тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах, осіб. | **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19**  Погоджуємося із запровадженням даного коефіцієнту. | **Прийнято до відома**  **Пропонується уточнити абзац у такій редакції:**  , **відносних одиниць,**  (9) |
| 5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою   |  | | --- | | https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_240.GIF/$file/GK40721_IMG_240.GIF |   тис.грн, **(13);**  де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_241.GIF/$file/GK40721_IMG_241.GIF - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн;  ………………………………………………………..  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_257.GIF/$file/GK40721_IMG_257.GIF - прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж у році t, що визначений на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж у році t-1, тис. грн.  **Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік та на кожний наступний рік прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою**  , тис. грн, **(14);** | **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 06/11280-вих**  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 08-61/1095**  У зв’язку зі зміною структури споживання та обсягів розподілу для ОСР, на території яких відбуваються військові дії, та/або частина яких анексована, просимо переглянути витрати на послуги з передачі, диспетчеризації та інші статті, які залежать від обсягів розподілу та ЕКПТВЕ*.*  *Вважаємо за необхідне переглянути ЕКПТВЕ для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 з метою уникнення подальших збитків.*  *Надаємо проект змін в постанову НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії», які просимо врахувати.* | **Не враховано**  Під час здійснення заходів державного контролю діяльності НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу ОСР з урахуванням сум об’єктивного недофінансування/перефінансування статей структури тарифів, згідно з нормативно-правовими актами НКРЕКП та нормами чинного законодавства.  **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  На сьогодні відсутній механізм перерахунку ЕКПТВЕ для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30. |
| [5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49505?ed=2021_09_16&an=50)  [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_262.GIF/$file/GK40721_IMG_262.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49505?ed=2021_09_16&an=51), тис. грн, (15)  Atст дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (А0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо А0перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то Аст щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації Астt-1, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня (на 2023 – 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt) не перевищує Аст t-1, враховану в тарифах 2022 – 2024 років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких:  **на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt), фіксується на рівні Астt-1, врахованому в тарифах 2023 року;**  **на 2025 рік та на кожний наступний рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt), не повинна перевищувати рівень Астt-1, врахований в діючих тарифах з урахуванням коефіцієнту КФУ);** | **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 06/11280-вих**  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 08-61/1095**  5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою  [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_262.GIF/$file/GK40721_IMG_262.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49505?ed=2021_09_16&an=51)  тис.грн, (15)  Atст дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (**А0**), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо **А0**перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то Аст щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації Астt-1, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня (на **2023 – 2025** роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt) не перевищує Аст t-1, враховану в тарифах **2022 – 2024** років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких:  **на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt), фіксується на рівні  Астt-1, врахованому в тарифах 2023 року;**  **Починаючи з другого регуляторного періоду здійснюється врахування в тарифах ліцензіатів коштів, недоотриманих у 2023-2025 роках внаслідок застосування вимог щодо неперевищення** Астt-1 **рівня .**  *Під час розрахунку амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt), пропонуємо не застосовувати коефіцієнт КФУ через те, що виведенню з РБА підлягають активи (елементи активів), що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України і на такі активи не буде нараховуватися амортизація. Тому просимо не застосовувати додаткове зниження амортизації шляхом врахування коефіцієнту КФУ.*  *Також пропонується з другого регуляторного періоду врахувати в тарифах недоотриманих коштів через неперевищення Астt-1* *рівня**.* | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Врахування збільшеної амортизації на активи, які створені до переходу на стимулююче регулювання (тобто активи, створені за рахунок тарифних коштів – коштів споживачів), є не доречним, з урахуванням того, що Компанії не залучають кошти для капіталовкладень у період воєнного стану.  Запропонована пропозиція має розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу.  **Не враховано**  Пропозиція стосується другого регуляторного періоду. |
| **ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 15.08.2024 № 001-96/722**  Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою  [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_262.GIF/$file/GK40721_IMG_262.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49505?ed=2021_09_16&an=51)  ………………….  Atст дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (**А0**), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо **А0**перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то Аст щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації Астt-1, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня  **(**на **2023 – 2025** роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt) не перевищує Аст t-1, враховану в тарифах **2022 – 2024** років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких:  на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt), фіксується на рівні Астt-1, врахованому в тарифах 2023 року;  на 2025 рік та на кожний наступний рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt), не повинна перевищувати рівень Астt-1, врахований в діючих тарифах.» **~~з урахуванням коефіцієнту КФУ);~~**  *Не обмежувати на 2025 рік рівень амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt) з урахуванням коефіцієнта КФУ.*  *По-перше, для ПАТ «Запоріжжяобленерго» (як для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175), на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (Астt) була зафіксована на рівні Астt-1, врахованому в тарифах 2023 року, в яких амортизацію було встановлено на рівні, не більше ніж враховано в діючому тарифі 2022 року.*  *По-друге, з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання РБА0 були виключені всі активи (елементи активів), що розташовані на тимчасово окупованих територіях та/або над якими втрачено контроль через наслідки російської військової агресії проти України, відповідно амортизація буде розрахована вже з урахуванням кількості активів, що знаходяться на контрольованій території.* | **Загальна позиція**  **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Врахування збільшеної амортизації на активи, які створені до переходу на стимулююче регулювання (тобто активи, створені за рахунок тарифних коштів – коштів споживачів), є недоречним, з урахуванням того, що Компанії не залучають кошти для капіталовкладень у період воєнного стану.  Запропонована пропозиція має розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу. |
| **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19**  **………….**  на 2025 рік та на кожний наступний рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt), не повинна перевищувати рівень Астt-1, врахований в діючих тарифах **~~з урахуванням коефіцієнту КФУ~~);**  *При розрахунку амортизації КФУ не потрібно враховувати, так як розрахунок амортизації уже здійснюється з урахуванням виведених і повторно введених активів. Застосування КФУ призведе до повторного врахування ефекту руху активів в результаті виведення/повернення активів. Крім того, відповідно до пп. 7.22 нижче КФУ не застосовується до розрахунку амортизації.* |  |
| 5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою  , тис. грн, (16)  де – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою  , тис. грн, (17)  де – регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, тис. грн;  – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї, на початок року t-1, тис. грн;  – залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – залишкова вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;  – первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;  – залишкова вартість активів, введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн;  РНД0 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;  – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок  року t, тис. грн.  На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання дорівнює регуляторній базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА0);  РНДнов – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці. | **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19**  Погоджуємося | **Прийнято до відома** |
| [5.16.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=56) Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується РНДнов, на початок року t (  ) визначається за формулою  , тис. грн, (18)  де  – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї на початок року t-1, тис. грн;   – залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – залишкова вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;   – первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), у  році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – первісна вартість активів, віднесених до категорії 1, створених та прийнятих на баланс у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;  – залишкова вартість активів, введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн. | **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19**  Погоджуємося | **Прийнято до відома** |
| **5. Визначення необхідного доходу (з урахуванням змін, унесених постановою НКРЕКП від 14.08.2024 № 1459)**  **……………………………………….**  [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_264.GIF/$file/GK40721_IMG_264.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=54)- амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **та 2025 роки** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_265.GIF/$file/GK40721_IMG_265.GIF - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **та 2025 роки** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;  https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_266.GIF/$file/GK40721_IMG_266.GIF- амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та **2025 роки** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;  https://zakon-pro.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_267.GIF/$file/GK40721_IMG_267.GIF- амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та **2025 роки** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн. |  | **У зв’язку з прийняттям постанови НКРЕКП від 14.08.2024 № 1459 пропонується наступна редакція:**  [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_264.GIF/$file/GK40721_IMG_264.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=54)- амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких **на 2024 рік** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_265.GIF/$file/GK40721_IMG_265.GIF - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких **на 2024 рік** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_266.GIF/$file/GK40721_IMG_266.GIF - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких **на 2024 рік** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_267.GIF/$file/GK40721_IMG_267.GIF - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких **на 2024 рік** амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року)[, тис. грн.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=54) |
| 6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії  6.1. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування:  1) вартості фактичних витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, за рік t-1;  2) уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою  , тис. грн, (26)  ………………………  КУ - коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (0 < КУ<1), встановлений НКРЕКП;  ΔУОt-1- зміна кількості умовних одиниць обладнання за рік t-1;  УОt-1 - кількість умовних одиниць обладнання на початок базового року t-1;  Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою  , тис. грн (27) | **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 06/11280-вих**  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 08-61/1095**  6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії  6.1. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування:  1) вартості фактичних витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, за рік t-1;  2) уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою    тис. грн, (26)  ………………………  КУ - коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (0 < КУ<1), встановлений НКРЕКП;  ΔУОt-1- зміна кількості умовних одиниць обладнання за рік t-1;  УОt-1 - кількість умовних одиниць обладнання на початок базового року t-1;  **Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою**  , тис. грн (27) | **Пропонується до обговорення.**  **Після обговорення буде визначено остаточну редакцію.** |
| **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19**  Погоджуємося | **Прийнято до відома** |
| 7. Вимоги до оформлення заяви, порядок та строки розгляду заяви, підстави для встановлення тарифів, механізм формування прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) ліцензіата на перехідний період  ……………………….  7.22. Розрахунок операційних витрат:  1) операційні витрати для забезпечення діяльності з розподілу електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою  …………………..  *КВt* - коригування витрат (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності, у тому числі як ліцензіата з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та з постачання електричної енергії за регульованим тарифом) на прогнозний рік, тис. грн[*.*](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54459?ed=2023_08_08&an=33)  …………….  **У період дії в Україні воєнного стану для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, з 2025 року розрахунок операційних витрат крім статей витрат:**  **послуги оператора системи передачі;**  **послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;**  **паливно-мастильні матеріали;**  **витрати на електричну енергію для господарчих потреб;**  **витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;**  **витрати на оплату праці та похідні витрати;**  **амортизація;**  **внески на регулювання;**  **витрат розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії,**  **здійснюється із застосуванням** **коригуючого коефіцієнту зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ), що розраховується за формулою**  **, у.од. (36)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **де** | **КУ** | **-** | **коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (0 < КУ < 1), встановлений НКРЕКП;** | |  |  | **-** | **~~зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахованої у діючих тарифах;~~** | |  |  | **-** | **~~кількість умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахована у діючих тарифах;~~** | | **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19**  Погоджуємося з даним коригування враховуючи розподіл витрат за методикою «витрати +» та відсутністю контрольованих/ неконтрольованих витрат. | **Прийнято до відома**  **Також пропонується викласти у новій редакції абзаци запропонованих змін**:  **, відносних одиниць, (36)**  «де КУ - коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (КУ = 0,7);»;  **Також пропонується прибрати дублювання визначення показників** ∆УО та УОтар  **У зв’язку з цим пропонується підпункт 11 пункту 7.1 розділу 7 викласти у такій редакції:**  **«**11) розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги енергії (за формою, наведеною в додатку 28 до цього Порядку) **(для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку деталізований розрахунок)»;** |
| Пункт 7.22  2) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці~~, які враховуються в тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року N 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за N 1431/27876~~;  **для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, при визначенні витрат на оплату праці у році t (ОПtn), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, тарифна чисельність працівників у році t ( розраховується за формулою:**  **,** осіб **(38)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **де** |  | **-** | **тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах року t-1, осіб.** | | **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19**  2) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року N 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за N 1431/27876; | Застосовано скорочення, а саме «Порядок визначення витрат на оплату праці», відповідно до діючої редакції п.5.4 глави 5 цього Порядку. |
| Глава 8  8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів [та операторів установок зберігання енергії](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51735?ed=2022_07_12&an=32)відповідного класу напруги.  ………………………………  Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання[, віднесених до відповідного класу](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49381?ed=2021_08_25&an=18) напруги.  **Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 рік співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року. Починаючи з 2025 року кількість умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги визначається за виключенням умовних одиниць обладнання, що розташоване на тимчасово окупованих територіях держави та/або над яким втрачено контроль через наслідки російської військової агресії проти України.** | **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19**  Погоджуємося | **Прийнято до відома** |
| Пункт 8.3. **(з урахуванням змін, унесених постановою НКРЕКП від 14.08.2024 № 1459)**  8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  |  |   ………………………………  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_326.GIF/$file/GK40721_IMG_326.GIF- прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **та 2025 роки** https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_326.GIF/$file/GK40721_IMG_326.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.  ……….  де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_286.GIF/$file/GK40721_IMG_286.GIF - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **та 2025 роки** https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_327.GIF/$file/GK40721_IMG_327.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;  …………………………………..  де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_150.gif/$file/GK40721_IMG_150.gif - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **та 2025 роки** https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_328.GIF/$file/GK40721_IMG_328.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_151.gif/$file/GK40721_IMG_151.gif - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **та 2025 роки** https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_329.GIF/$file/GK40721_IMG_329.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год. | ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 15.08.2024 № 001-96/722  8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  |  |   ………………………………  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_326.GIF/$file/GK40721_IMG_326.GIF- прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **~~та 2025 роки~~** https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_326.GIF/$file/GK40721_IMG_326.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**), МВт·год.  ………..  [де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_286.GIF/$file/GK40721_IMG_286.GIF - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51735?ed=2022_07_12&an=41) (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **та ~~2025 роки~~** https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_327.GIF/$file/GK40721_IMG_327.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**)[, МВт·год;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51735?ed=2022_07_12&an=41)  ………………   де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_150.gif/$file/GK40721_IMG_150.gif - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги [(крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **~~та 2025 роки~~**https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_328.GIF/$file/GK40721_IMG_328.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55262?ed=2023_11_29&an=39), МВт·год;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_151.gif/$file/GK40721_IMG_151.gif - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t [(крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 **та ~~2025 роки~~** https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_329.GIF/$file/GK40721_IMG_329.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах **2023 року**)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55262?ed=2023_11_29&an=40), МВт·год. | **У зв’язку з прийняттям постанови НКРЕКП від 14.08.2024 № 1459 пропонується наступна редакція:**  8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою  ………………………………  - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на **2024 рік** https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_326.GIF/$file/GK40721_IMG_326.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.  ……………………….  де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_286.GIF/$file/GK40721_IMG_286.GIF - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на **2024 рік** https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_327.GIF/$file/GK40721_IMG_327.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;  …………………….  де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_150.gif/$file/GK40721_IMG_150.gif - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких **на 2024 рік**https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_328.GIF/$file/GK40721_IMG_328.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_151.gif/$file/GK40721_IMG_151.gif - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких **на 2024 рік**https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_329.GIF/$file/GK40721_IMG_329.GIF фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год. |
| ***Постанова НКРЕ від 23.07.2013  № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»*** | | |
| 1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім:  **ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, для яких у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;**  **ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі – Порядок встановлення (формування) тарифів), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, для яких у 2024 рік становить 0 відносних одиниць;**  2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 **– 2025** років – 0,03 відносних одиниць), крім:  **ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, для яких у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;**  **для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку, встановлення (формування) тарифів, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, для яких у 2024 році становить 0 відносних одиниць;** | **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19**  **ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, для яких у 2024 ~~та 2025~~ році становить 0 відносних одиниць;**  **ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, для яких у 2024 ~~та 2025~~ році становить 0 відносних одиниць;**  *ПЕБ пропонує застосовувати єдиний підхід для підсанкційних ОСР та інших ліцензіатів, які є на стимулюючому регулюванні, оскільки споживачі повинні отримувати якісні послуги з розподілу електроенергії, вартість яких визначається структурою тарифу ОСР.* | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**.  Змінами до Проєкту рішення враховано те, що:  певна частина активів ОСР, які здійснюють свою діяльність на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих рф (далі – прифронтові ОСР), залишається на тимчасово окупованій території, у зв’язку з чим неможливо визначити наявність та належність значної кількості активів РБА «старої» та РБА «нової»;  рішення РНБО, введене в дію Указом Президента від 12.05.2023 № 279/2023 «*Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 12 травня 2023 року «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»»,* є чинним. Також, на сьогодні відсутня позиція Уряду та РНБО стосовно достатності підстав для застосування обмежувальних заходів. Крім того, судові розгляди тривають і остаточного рішення не винесено.  Також, запропоновані пропозиції мають розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу. |
| ***Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1176 Про затвердження Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг*** | | |
| **8. Механізм формування витрат**  8.1. Визначення операційних витрат:  1) операційні витрати для забезпечення діяльності з надання послуг постачальника універсальних послуг визначаються за наступними економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою  *ОВ = МВ + ОП + ЄСВ + А + ІВ - КВ*, тис. грн, (2)  ……………………  *КВ* - коригування витрат (вилучення або компенсація постачальнику універсальних послуг за результатами діяльності) на прогнозний період, тис. грн.  **Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, на 2025 рік розрахунок операційних витрат, крім:**  **витрат на оплату праці та похідних від них;**  **внесків на регулювання;**  **прибутку;**  **витрат на забезпечення обігового капіталу;**  **витрат, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії,**  **здійснюється із застосуванням** коригуючого **коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходиться на контрольованій території держави (КФС), що розраховується формулою**  **, осіб. (3)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **де** | **КА** | **-** | **коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів (КА = 0,7);** | |  |  | **-** | **зміна фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (станом на 01 липня року t-1), до кількості побутових споживачів ліцензіата станом на 01 липня 2021 року при встановленні тарифу на 2025 рік, у наступних періодах – до кількості побутових споживачів ліцензіата, врахованої у діючому тарифі;** | |  |  | **-** | **кількість побутових споживачів ліцензіата станом на 01 липня 2021 року при встановленні тарифу на 2025 рік, у наступних періодах – до кількості побутових споживачів ліцензіата, врахованої у діючому тарифі;** | | TOB «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» лист від 15.08.2024 № 30/14078 8. Механізм формування витрат 8.1. Визначення операційних витрат:  1) операційні витрати для забезпечення діяльності з надання послуг постачальника універсальних послуг визначаються за наступними економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою  *ОВ = МВ + ОП + ЄСВ + А + ІВ - КВ*, тис. грн, (2)  ……………………  *КВ* - коригування витрат (вилучення або компенсація постачальнику універсальних послуг за результатами діяльності) на прогнозний період, тис. грн[.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55072?ed=2023_11_03&an=8)  Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, на 2025 рік розрахунок операційних витрат, крім:  витрат на оплату праці та похідних від них;  внесків на регулювання;  прибутку;  витрат на забезпечення обігового капіталу;  витрат, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії,  здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходиться на контрольованій території держави (КФС), що розраховується формулою  , осіб. (3)  де КА - коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів (КА = 0,7);  – **різниця між** **фактичною кількістю** побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (станом на 01 липня року t-1), до кількості побутових споживачів ліцензіата станом на 01 липня 2021 року при встановленні тарифу на 2025 рік, у наступних періодах – до кількості побутових споживачів ліцензіата, врахованої у діючому тарифі;  – кількість побутових споживачів ліцензіата станом на 01 липня 2021 року при встановленні тарифу на 2025 рік, у наступних періодах – до кількості побутових споживачів ліцензіата, врахованої у діючому тарифі; | **Пропонується вилучити такий абзац схваленої редакції:**  **«витрат, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії»;**  **Пропонується уточнити абзац у такій редакції:**  **, відносних одиниць, (3)**  **Враховано** |
| **USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-265-NEURC-2024-08-19**  Погоджуємося із запровадженням даного коефіцієнту, а також пропонуємо переглянути витрати на забезпечення обігового капіталу, з метою врахування погіршення платіжної дисципліни споживачів в даних регіонах. | **Прийнято до відома** |
| ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» лист від 19.08.2024 № 007467  У період дії воєнного стану в Україні у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням [Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1469874-17#n191), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі - Ліцензійні умови), та в разі відхилення обсягів постачання електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючого тарифу, показник КВ **(в тому числі для прифронтових ПУП)** може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальника універсальних послуг порівняно із обсягами постачання електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.  За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням [Ліцензійних умов](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1469874-17#n191) показник КВ може бути уточнено  *При встановленні тарифу ПУП на 2024 рік НКРЕКП деяким постачальникам універсальних послуг врахували в розрахунку тарифу «коригування витрат» в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно з обсягами постачання електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.*  *З метою забезпечення рівних умов з усіма постачальниками універсальних послуг при перегляді тарифу на послуги постачальника універсальних послуг на 2025 рік, просимо для* ***прифронтових ПУП*** *врахувати в розрахунку тарифу «коригування витрат» в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу.*  *Так, 50 % додатково отриманого (недоотриманого) доходу у 2021 та 2022 роках передбачити врахувати протягом 2025 – 2028 років рівними частинами, а інші 50 % мають бути враховані за результатами проведених заходів державного контролю цих ліцензіатів за 2021 та 2022 роки;* | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  Діюча редакція не обмежує можливість врахування вказаних витрат. |
| ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ» лист від 19.08.2024 № 3614 8. Механізм формування витрат 8.1. Визначення операційних витрат:  1) операційні витрати для забезпечення діяльності з надання послуг постачальника універсальних послуг визначаються за наступними економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою  *ОВ = МВ + ОП + ЄСВ + А + ІВ - КВ*, тис. грн, (2)  ……………………  *КВ* - коригування витрат (вилучення або компенсація постачальнику універсальних послуг за результатами діяльності) на прогнозний період, тис. грн[.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55072?ed=2023_11_03&an=8)  **Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, на 2025 рік розрахунок операційних витрат, крім:**  **витрат на оплату праці та похідних від них;**  **внесків на регулювання;**  **прибутку;**  **витрат на забезпечення обігового капіталу;**  **витрат, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії;**  **аудиторських послуг;**  **витрат на зв’язок;**  **витрати на обслуговування програмного забезпечення;**  **канцелярських витрат;**  **витрат на оренду;**  **утримання ЦОК;**  **підготовку та перепідготовку кадрів;**  **матеріальних витрат,**  **здійснюється із застосуванням** коригуючого **коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходиться на контрольованій території держави (КФС), що розраховується формулою**  **, осіб. (3)**  *В перелік витрат до яких не застосовується коригуючий коефіцієнт необхідно додати перелік витрат, які є умовно-постійними й не залежать від кількості споживачів* | **Враховано частково**  Пропонується при **розрахунку** операційних витрат також не застосовувати КФС для витрат:  **аудиторські послуги;**  **витрати на обслуговування програмного забезпечення.** |
| ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» лист від 19.08.2024 № 007467  Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, на 2025 рік розрахунок операційних витрат, крім:  витрат на оплату праці та похідних від них;  внесків на регулювання;  **аудиторські послуги;**  **витрати на обслуговування програмного забезпечення;**  **юридичні послуги;**  прибутку;  витрат на забезпечення обігового капіталу;  витрат, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії,  здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), що розраховується формулою  ***Аудиторські послуги***  *Згідно статті 2 п. 2 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність» (далі – Закон) ТОВ «Херсонська обласна ЕК» відноситься до категорії великих підприємств та відповідно до статті 14 п.3 цього ж Закону Товариство зобов'язане оприлюднювати річну фінансову звітність разом з аудиторським висновком на своїй веб-сторінці, незалежно від фактичної кількості побутових споживачів, що унеможливлює застосування КФС до даної статті витрат;*  ***Витрати на обслуговування ПЗ*** *(відсутность прив’язки до фактичної кількості побутових споживачів та тенденція щорічного зростання цін на послуги)*  *Не зважаючи на військові дії та окупацію, Товариство не припиняло діяльність та продовжувало працювати, використовуючи всі ресурси програмного забезпечення. Крім того, в умовах війни виникла необхідність в послугах з надання в користування серверних ресурсів для розміщення інформації, пов’язаних з базами даних.*  ***Юридичні послуги (****відсутность прив’язки до фактичної кількості побутових споживачів)*  *Потреба в зовнішніх юридичних послугах зумовлена динамічними внесеннями змін до законодавчих актів та необхідності правового супроводу впровадження їх положень.*  *Крім того, ТОВ «Херсонська обласна ЕК» Ухвалою Господарського суду Одеської області від 07.09.2023 р. було відкрито провадження у справі про банкрутство Товариства за номером № 916/3630/23, відповідно до цієї Ухвали було призначено арбітражного керуючого, річні послуги якого перевищують суму витрат «юридичні послуги», затверджену в діючому тарифі.* | **Враховано частково**  Пропонується при **розрахунку** операційних витрат також не застосовувати КФС для витрат:  **аудиторські послуги;**  **витрати на обслуговування програмного забезпечення.** |
| 3) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року № 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за № 1431/27876.  **Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, при визначенні прогнозованого витрат на оплату праці (ОП), тарифна чисельність працівників у році t ( розраховується за формулою**  **,** осіб **(5)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **де** |  | **-** | **тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року t-1, осіб.** | | **TOB «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» лист від 15.08.2024 № 30/14078**  3) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року № 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за № 1431/27876.  Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, при визначенні прогнозованого **розміру** витрат на оплату праці (ОП), тарифна чисельність працівників у році t ( розраховується за формулою  , осіб (5)  де - тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року t-1, осіб. | **Враховано частково**  **Пропонується викласти в такій редакції:**  «……..  Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, при визначенні **прогнозованих витрат** на оплату праці (ОП), тарифна чисельність працівників у році t ( розраховується за формулою  …..». |
| ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ» лист від 19.08.2024 № 3614  3) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року № 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за № 1431/27876.  **Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, при визначенні прогнозованого витрат на оплату праці (ОП), тарифна чисельність працівників у році t ( дорівнює фактичній чисельності у році діючого тарифу**  **,** осіб  **(5)**  *Відповідно до змін внесених постановою НКРЕКП №1459 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» у розрахунках тарифу передбачається фіксування на 2025 рік для прифронтових ПУП прогнозованого обсягу електричної енергії, на рівні, врахованому в діючих тарифах. При цьому, даним проектом передбачається суттєве зменшення операційних витрат для прифронтових ПУП. Тобто, маємо ситуацію коли НКРЕКП враховує зменшення операційних витрат, але не враховує що по факту діючі обсяги постачання не дозволяють отримувати запланований тарифний дохід в достатніх обсягах. Чим порушується п 7.1. Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, коли Прогнозований необхідний дохід постачальника універсальних послуг на провадження діяльності з надання послуг постачальника універсальних послуг на прогнозний період повинен забезпечувати покриття в межах провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, які входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, інших операційних витрат, розрахункового прибутку* | **Не враховується**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція** |
| ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» лист від 19.08.2024 № 007467  ~~Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, при визначенні прогнозованих витрат на оплату праці (ОП), тарифна чисельність працівників у році t ( розраховується за формулою~~  **~~,~~** ~~осіб, (5)~~  ~~де~~ ~~–~~~~тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року t-1, осіб.~~  *Застосування КФС призведе до:*  *- зменшення тарифної чисельності в Товаристві на 79 осіб та, в свою чергу, до зменшення витрат на оплату праці;*  *- виникненню соціальних негативних реакцій;*  *-звільнення кваліфікованого персоналу Товариства;*  *-зменшення розміру оплати праці працівникам.* | **Не враховується**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція** |
| Пункт 9.1. **(з урахуванням змін, унесених постановою НКРЕКП від 14.08.2024 № 1459)**  9. Порядок розрахунку тарифів  9.1. Тариф на послуги постачальника універсальних послуг розраховується за формулою  …  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40708_IMG_005.gif/$file/GK40708_IMG_005.gif- прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг побутовим споживачам (крім постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до цієї Методики, частина територій здійснення діяльності яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004 (далі - Перелік територій до наказу № 309), для яких WУПп **на 2024 та 2025 роки** фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах), МВт·год;   * - прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг малим непобутовим споживачам (крім постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до цієї Методики, частина територій здійснення діяльності яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій до наказу N 309, для яких WУПмн  **на 2024 та 2025 роки** фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах), МВт·год | TOB «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  лист від 15.08.2024 № 30/14078  9.1. Тариф на послуги постачальника універсальних послуг розраховується за формулою  …  - прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг побутовим споживачам (крім постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до цієї Методики, частина територій здійснення діяльності яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004 (далі - Перелік територій до наказу № 309), для яких WУПп на **2024 рік** фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах**, а на 2025 рік - розраховується з урахуванням рівня обсягів постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг побутовим споживачам, врахованому в діючих тарифах,** **із застосуванням** **коригуючого** **коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходиться на контрольованій території держави**), МВт·год;  - прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг малим непобутовим споживачам (крім постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до цієї Методики, частина територій здійснення діяльності яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій до наказу № 309, для яких WУПмн на **2024 рік** фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах**, а на 2025 рік - розраховується з урахуванням рівня обсягів постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг малим непобутовим споживачам, врахованому в діючих тарифах,** **із застосуванням** **коригуючого** **коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходиться на контрольованій території держави**), МВт·год. | **У зв’язку з прийняттям постанови НКРЕКП від 14.08.2024 № 1459 пропонується наступна редакція:**  9. Порядок розрахунку тарифів  9.1. Тариф на послуги постачальника універсальних послуг розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | | https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40708_IMG_004.gif/$file/GK40708_IMG_004.gif | , грн/МВт·год, (7) |   де ТУП - тариф на послуги постачальника універсальних послуг, грн/МВт·год;  НДУП - прогнозований необхідний дохід від провадження діяльності з надання послуг постачальника універсальних послуг, грн;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40708_IMG_005.gif/$file/GK40708_IMG_005.gif - прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг побутовим споживачам (крім постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до цієї Методики, частина територій здійснення діяльності яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004 (далі - Перелік територій до наказу N 309), для яких WУПп  **на 2024 рік** фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах), МВт·год;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40708_IMG_006.gif/$file/GK40708_IMG_006.gif - прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг малим непобутовим споживачам (крім постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до цієї Методики, частина територій здійснення діяльності яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій до наказу N 309, для яких WУПмн  **на 2024 рік** фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах), МВт·год  **Не враховується**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція** |
| ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» лист від 19.08.2024 № 007467  9.1. Тариф на послуги постачальника універсальних послуг розраховується за формулою  … ………………  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40708_IMG_005.gif/$file/GK40708_IMG_005.gif- прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг побутовим споживачам **~~(крім постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до цієї Методики, частина територій здійснення діяльності яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004 (далі - Перелік територій до наказу № 309), для яких W~~~~УП~~~~п~~ ~~на 2024 та 2025 роки фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах)~~**, МВт·год;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40708_IMG_006.gif/$file/GK40708_IMG_006.gif - прогнозовані обсяги постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг малим непобутовим споживачам **~~(крім постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до цієї Методики, частина територій здійснення діяльності яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій до наказу N 309, для яких WУПмн  на 2024 та 2025 роки фіксується на рівні, врахованому в діючих тарифах)~~**, МВт·год |
| ***Постанова НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»*** | | |
| **Зміни не пропонувались**  *пункт відсутній* | **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 06/11280-вих**  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 08-61/1095**  **Пропонується доповнити новим пунктом 2.7:**  **2.7. Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними за останній завершений річний період але не більше ніж на 20 % вище від діючих рівнів ЕКПТВЕ.**  *Вважаємо за необхідне переглянути ЕКПТВЕ з метою уникнення подальших збитків.* | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  На сьогодні відсутній механізм перерахунку ЕКПТВЕ для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30. |
| 3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовуючих матеріалів та розрахунків у разі:  1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;  2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;  3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення. | **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 06/11280-вих**  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 15.08.2024 № 08-61/1095**  3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовуючих матеріалів та розрахунків у разі:  1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;  2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;  3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.  **4) наявності підстав, визначених пунктом 2.7 глави 2 цього Положення;** | **Не враховано**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**  На сьогодні відсутній механізм перерахунку ЕКПТВЕ для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30. |