

ОБҐРУНТУВАННЯ
щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження
Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»
(щодо внесення змін до нормативно-правової бази НКРЕ та
НКРЕКП для ОСР на другому регуляторному періоді (з 2027 року))

Законом України «Про природні монополії» передбачено можливість застосування стимулюючого регулювання при формуванні тарифів на послуги суб'єктів природних монополій.

Стимулююче регулювання передбачає, зокрема, застосування визначених органом, який здійснює державне регулювання діяльності суб'єктів природних монополій, параметрів регулювання, що мають довгостроковий термін дії.

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 07.07.2026, було схвалено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (далі – Проєкт рішення).

Змінами передбачено перехід до нових умов стимулюючого тарифоутворення (РАВ), що базуються на коригуванні параметрів регулювання прибутковості, підвищенні операційної ефективності компаній та оновленні інвестиційних зобов'язань для модернізації електромереж шляхом актуалізації деяких положень нормативно-правової бази НКРЕКП для операторів систем розподілу (ОСР), зокрема з питання застосування стимулюючого регулювання, а саме, окремих положень постанов:

НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики», від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», від 26.07.2013 № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії»;

НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі – Порядок встановлення (формування) тарифів), від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії».

Згідно з Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі – Порядок проведення відкритого обговорення проєктів рішень), 08.07.2026 Проєкт рішення було оприлюднено на вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій від заінтересованих осіб та організацій, які приймалися до 27.07.2026 (включно).

Протягом визначеного періоду до НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції до Проєкту рішення від МІНІСТЕРСТВА ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ, ЗАПОРІЗЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ВІЙСЬКОВОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ, ПРОГРАМИ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ ЕНЕРГОПОСТАЧАННЯ, ПІДВИЩЕННЯ СТІЙКОСТІ ТА СПОЛУЧЕННЯ (SPARC),



UB
НКРЕКП
№1769-/26 від 28.08.2026
КЕП: Огньов А. В. 28.08.2026 12:56
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

АТ «УКРАЇНСЬКІ РОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ», ГРОМАДСЬКОЇ СПІЛКИ «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ», ГО «ПЕРША ЕНЕРГЕТИЧНА РАДА», НЕК «УКРЕНЕРГО», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО», АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ», АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

За результатами опрацювань наданих зауважень та пропозицій було підготовлено зведену таблицю зауважень «Узагальнені зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» із попередньою позицією Регулятора щодо їх прийняття або відхилення, яку було розміщено на вебсайті НКРЕКП 07.08.2026.

Відповідно до вимог *Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень* протягом 13, 14 та 20 серпня 2026 року у форматі відеоконференції відбулося відкрите обговорення Проекту рішення, за результатами якого складено Протокол відкритого обговорення разом з таблицею узгоджених позицій, який 25.08.2026 оприлюднено на вебсайті НКРЕКП.

Оновлені, з урахуванням результатів проведеного відкритого обговорення Проекту рішення, параметри та зобов'язання, визначені змінами до нормативно-правової бази НКРЕКП для другого регуляторного періоду стимулюючого регулюванні, що дозволить створити потужні стимули в частині залучення інвестицій для модернізації та відбудови електричних мереж операторів систем розподілу:

Регуляторні норми доходу:

на «стару» регуляторну базу активів (RND^0) – 3%;

на «нову» регуляторну базу активів ($RND^{нов}$) на рівні – 16,74 %.

Цільові показники комерційної якості послуг:

індекс якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ починаючи з другого року другого регуляторного періоду – не нижче 98 %;

індекс якості надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк – не нижче 98 %;

індекс якості даних комерційного обліку: на другий рік другого регуляторного періоду – не нижче 90 %, на третій рік другого регуляторного періоду – не нижче 92 %, на четвертий та п'ятий роки другого регуляторного періоду – не нижче 95 %.

Параметри коригування необхідного доходу за недотримання:

цільового показника якості послуг для міської території – 20;

цільового індексу якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ – 0,125;

цільового якості індексу надання послуг зі стандартного приєднання – 0,125;

цільового індексу якості даних комерційного обліку – 0,2.

Обов'язкове щорічне інвестування при здійсненні діяльності з розподілу електричної енергії забезпечується в обсягах не менше ніж річна сума амортизації та доходу від плати за реактивну енергію, 60 % обов'язкових реінвестицій від прибутку на РНД⁰ та 50 % обов'язкових реінвестицій від прибутку на РНД^{нов} з можливістю подальшого уточнення на наступні роки встановленого рівня прибутку на РНД^{нов}, зокрема на підставі можливих оновлених розрахунків Мінекономіки.

При цьому для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 35 до Порядку встановлення (формування) тарифів, залишиться обов'язкова норма реінвестицій у розмірі 100 %.

Також, впроваджено норму, згідно з якою, у разі наявності попередньо погоджених ОСР з Регулятором інвестиційних планів/проектів тощо щодо залучення кредитних ресурсів, поворотної фінансової допомоги, позики для виконання заходів плану розвитку/інвестиційної програми, зобов'язання, що визначені пунктом 3 постанови НКРЕ від 26.07.2013 № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» «обов'язкові реінвестиції» з прибутку на регуляторну базу активів зменшуються на суму коштів, необхідну для виконання ОСР відповідних зобов'язань, зокрема на суму повернення тіла залучених (кредитних) коштів, поворотної фінансової допомоги, позики.

Крім того передбачено оновлення підходів щодо врахування вартості величини сумарного обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах, зокрема обґрунтованого за результатами заходів контролю на рівні 75 % від величини сумарного обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах на 1 та 2 класі напруги, а також удосконалено формульні показники для розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Ураховуючи зазначене, на розгляд НКРЕКП виноситься питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП».

Зазначений проєкт постанови НКРЕКП додається.

**Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики**

Андрій ОГНЬОВ



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до деяких
постанов НКРЕ та НКРЕКП

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», у зв'язку з воєнним станом в Україні, введеним відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, від 17 травня 2022 року № 341/2022, від 12 серпня 2022 року № 573/2022, від 07 листопада 2022 року № 757/2022, від 06 лютого 2023 року № 58/2023, від 01 травня 2023 року № 254/2023, від 26 липня 2023 року № 451/2023, від 06 листопада 2023 року № 734/2023, від 05 лютого 2024 року № 49/2024, від 06 травня 2024 року № 271/2024, від 23 липня 2024 року № 469/2024, від 28 жовтня 2024 року № 740/2024, від 14 січня 2025 року № 26/2025, від 15 квітня 2025 року № 235/2025, від 14 липня 2025 року № 478/2025, від 20 жовтня 2025 року № 793/2025, від 12 січня 2026 року № 40/2026, від 27 квітня 2026 року № 342/2026 та від 13 липня 2026 року № 596/2026, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, та Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг

_____ № _____

ЗМІНИ

**до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне
регулювання у сфері енергетики, та Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг**

1. Унести до Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, такі зміни:

1) абзац п'ятий пункту 1.5 розділу I замінити трьома новими абзацами п'ятим – сьомим такого змісту:

«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 згідно з проєктними рішеннями, введенні в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс. Вартість створених активів (елементів активу), які отримано на безоплатній (безповоротній) основі, у тому числі відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142, та в рамках гуманітарної допомоги, визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку, яка затверджується технічною комісією.

До створених активів (елементів активу) також належать активи, створені в період дії в Україні воєнного стану в рамках робіт з відновлення об'єктів електричних мереж, а саме силове обладнання підстанцій напругою вище 20 кВ, відповідно до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

Вартість активів, включених до регуляторної бази активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, не може перевищувати вартість у межах виконання схваленої відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок формування інвестиційних програм), інвестиційної програми з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (далі – Порядок № 428). З метою уніфікації розрахунків для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, для всіх активів, створених у період з 01 січня 2022 року по 31 грудня 2023 року, датою введення цих активів є 31 грудня 2023 року.»;

2) пункт 4.6 розділу IV доповнити новим абзацом такого змісту:

«Витрати на виконання робіт з реалізації супутніх заходів, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142, реалізацію яких передбачено в межах заходів схваленої інвестиційної програми, що пов'язані з улаштуванням інженерного захисту існуючих основних засобів, які включено до регуляторної бази активів, відносяться до збільшення вартості цих активів (крім випадків, коли у відповідності до проєктного рішення виконання супутніх заходів призводить до необхідності створення нового активу (елементу активу), який включається до регуляторної бази як окремо створений актив).».

2. Доповнити постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» новим пунктом 2 такого змісту:

«2. Установити на другий регуляторний період (5 років) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для ліцензіатів, на рівні:

1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць;

2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, – 0,1674 відносних одиниць;

3) загальний показник ефективності – 1 % (для 2027 року для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 34 до Порядку встановлення (формування) тарифів, – 0 %);

4) індивідуальний показник ефективності (встановлюється, починаючи з другого року другого регуляторного періоду за результатами бенчмаркінгу) – 0 %;

5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги – 0,01 відносних одиниць (для 2027 року для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 34 до Порядку встановлення (формування) тарифів, – 0 відносних одиниць);

6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги – 0,035 відносних одиниць (для 2027 року для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 34 до Порядку встановлення (формування) тарифів, – 0 відносних одиниць);

7) цільовий показник якості послуг для міської території – 150 хвилин (продовження виконання зобов'язань);

8) цільовий показник якості послуг для сільської території – 300 хвилин (продовження виконання зобов'язань);

9) цільові показники комерційної якості послуг:

індекс якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 – 150 кВ, починаючи з другого року другого регуляторного періоду, – не нижче 98 %;

індекс якості надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк – не нижче 98 %;

індекс якості даних комерційного обліку: на другий рік другого регуляторного періоду – не нижче 90 %, на третій рік другого регуляторного періоду – не нижче 92 %, на четвертий та п'ятий роки другого регуляторного періоду – не нижче 95 %;

10) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг для міської території – 20;

11) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг для сільської території – 20;

12) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 – 150 кВ – 0,125;

13) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу якості надання послуг зі стандартного приєднання – 0,125;

14) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу якості даних комерційного обліку – 0,2;

15) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, – 16-й рік;

16) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання – 0,7.».

У зв'язку з цим пункти 2 та 3 вважати відповідно пунктами 3 та 4.

3. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» такі зміни:

1) підпункт 2 пункту 1 доповнити знаками, словами та цифрами «(далі – Порядок № 1175)»;

2) у підпункті 2 пункту 2 слово «затвердження» замінити словом «схвалення» та доповнити знаками, словами та цифрами «(далі – Порядок № 955)»;

3) після пункту 2 доповнити новим пунктом 3 такого змісту:

«3. Протягом другого регуляторного періоду ліцензіат має забезпечувати:

1) розробку та виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, у якому передбачити встановлення обладнання для автоматичної реєстрації відключень на вводах 0,4 кВ трансформаторних підстанцій середнього рівня напруги (за допомогою яких здійснюється ліцензована діяльність);

2) розробку та реалізацію плану заходів із забезпечення достовірності, повноти та безперервності даних, необхідних для здійснення моніторингу показників якості електричної енергії, шляхом створення та впровадження системи моніторингу показників якості електричної енергії (рівня напруги);

3) при здійсненні діяльності з розподілу електричної енергії щорічне інвестування в обсягах не менше ніж річна сума амортизації, доходу від плати за реактивну енергію, 60 відсотків від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та 50 відсотків від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку № 955 (для ліцензіатів, перелік яких наведено

в додатку 35 до Порядку № 1175 – в обсязі щорічного інвестування не менше ніж річна сума амортизації, доходу від плати за реактивну енергію, 100 % від прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, 100 % від прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку № 955, що забезпечує першочергове щорічне спрямування інвестування зобов'язань, невиконаних згідно з підпунктом 1 пункту 2 цієї постанови).

У разі наявності попередньо погоджених оператором системи розподілу з Регулятором інвестиційних планів/проектів тощо щодо залучення кредитних ресурсів, поворотної фінансової допомоги, позики для виконання заходів плану розвитку/інвестиційної програми, зобов'язання, що визначені пунктом 3 цієї постанови «обов'язкові реінвестиції» з прибутку на регуляторну базу активів зменшуються на суму коштів, необхідну для виконання оператором системи розподілу відповідних зобов'язань, зокрема на суму повернення тіла залучених (кредитних) коштів, поворотної фінансової допомоги, позики.».

У зв'язку з цим пункти 3 – 5 вважати відповідно пунктами 4 – 6;

4) у пункті 4:

абзац другий доповнити знаками, словами та цифрами «(далі – Порядок № 428)»;

абзац третій доповнити знаками, словами та цифрами «(далі – постанова № 1009)»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«З метою встановлення індивідуальних цільових показників для ліцензіатів на другий регуляторний період проводиться аналіз та порівняння фактичних показників, процесів і стратегій між операторами системи розподілу з урахуванням ключових факторів впливу для порівняльної оцінки ефективності їх діяльності та визначення потенціалу підвищення ефективності та розвитку (бенчмаркінг).»;

5) після пункту 4 доповнити новим пунктом 5 такого змісту:

«5. Умовами для застосування ліцензіатами стимулюючого регулювання після другого регуляторного періоду є виконання зобов'язань, визначених пунктом 3 цієї постанови.

Стан виконання зобов'язань, визначених пунктом 3 цієї постанови, фіксується та досліджується під час проведення заходів державного контролю відповідно до Методики, що є додатком 29 до Порядку № 428.

З метою встановлення показників ефективності для ліцензіатів на третій регуляторний період за результатами оцінки досягнення фактичних показників другого регуляторного періоду під час проведення заходів державного контролю відповідно до вимог Методики, що є додатком 29 до Порядку № 428, фіксуються

та досліджуються фактичні показники другого регуляторного періоду, визначені постановою № 1009.

З метою встановлення індивідуальних цільових показників для ліцензіатів після другого регуляторного періоду проводиться аналіз та порівняння фактичних показників, процесів і стратегій між операторами системи розподілу з урахуванням ключових факторів впливу для порівняльної оцінки ефективності їх діяльності та визначення потенціалу підвищення ефективності та розвитку (бенчмаркінг).».

У зв'язку з цим пункти 5 та 6 вважати відповідно пунктами 6 та 7.

4. Унести до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 липня 2017 року № 981, такі зміни:

1) у главі 1:

абзац дев'ятий пункту 1.2 викласти в такій редакції:

«регуляторний період – період часу між двома послідовними переглядами необхідного доходу та параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду, який становить 6 років.»;

абзац восьмий пункту 1.3 замінити двома новими абзацами восьмим та дев'ятим такого змісту:

«Для операторів систем розподілу, які переходять/перейшли на стимулююче регулювання, розраховані НКРЕКП ЕКПТВЕ для регуляторного періоду в цілому у розрізі років, затверджуються перед початком кожного регуляторного періоду.

Для операторів систем розподілу, які переходять на другий та наступні регуляторні періоди стимулюючого регулювання, розрахунок ЕКПТВЕ на відповідний регуляторний період проводиться відповідно до глави 2 цього Положення з використанням даних, що відповідають ЕКПТВЕ останнього року попереднього регуляторного періоду.»;

2) у главі 2:

пункт 2.3 доповнити знаками та словами «, на п'ятий рік – за звітними формами за три завершені річні періоди»;

абзац п'ятий пункту 2.7 після слів, знака та цифри «тарифів, значення дорівнює 0» доповнити знаками, словами та цифрами «, на 2027 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 34 до Порядку встановлення (формування) тарифів, значення дорівнює 0»;

абзац четвертий пункту 2.8 після слів, знака та цифри «тарифів, значення дорівнює 0» доповнити знаками, словами та цифрами «, на 2027 рік для

ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 34 до Порядку встановлення (формування) тарифів, значення дорівнює 0».

5. Унести до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, такі зміни:

1) у пункті 1.2 глави 1:

в абзаці другому слово «затвердження» замінити словом «схвалення»;

після абзацу п'ятнадцятого доповнити новим абзацом шістнадцятим такого змісту:

«нормативно-фактичні витрати електричної енергії – розрахункові обсяги технологічних витрат електричної енергії в мережах операторів систем розподілу, приведені до фактичних значень обсягів розподілу електричної енергії (визначені відповідно до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, що є додатками 24 та 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428);».

У зв'язку з цим абзаци шістнадцятий – двадцять дев'ятий вважати відповідно абзацами сімнадцятим – тридцятим;

після абзацу двадцять дев'ятого доповнити новим абзацом тридцятим такого змісту:

«центральна інформаційно-комунікаційна платформа Датахаб (Датахаб) – інформаційна система з базою даних, яка створена, належить та управляється адміністратором комерційного обліку (АКО), за допомогою якої АКО керує даними комерційного обліку, основними даними, а також інформаційним обміном цими даними на ринку електричної енергії. Датахаб містить, зокрема, дані комерційного обліку електричної енергії, а також централізовані реєстри постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії, точок комерційного обліку та автоматизованих систем.».

У зв'язку з цим абзац тридцятий вважати абзацом тридцять першим;

2) у пункті 2.1 глави 2:

підпункт 9 викласти в такій редакції:

«9) розрахунок коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії за рік t-2 (за результатами першого регуляторного періоду за формою, наведеною в додатку 17 до цього Порядку, за результатами

другого регуляторного періоду за формою, наведеною в додатку 37 до цього Порядку);»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«13) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання (за формою, наведеною в додатку 38 до цього Порядку).»;

3) у главі 5:

у пункті 5.1:

в абзаці першому підпункту 1 слово «цього» замінити словом «першого»; після підпункту 1 доповнити новим підпунктом 2 такого змісту:

«2) встановлених НКРЕКП параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, починаючи з другого регуляторного періоду:

регуляторної норми доходу для регуляторної бази активів, яка визначена на дату переходу до стимулюючого регулювання;

регуляторної норми доходу для регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (з урахуванням середньозваженої вартості капіталу (WACC));

загального показника ефективності для контрольованих операційних витрат;

індивідуального показника ефективності для контрольованих операційних витрат;

цільових показників якості послуг;

цільових показників комерційної якості послуг;

коефіцієнта поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання;

параметра коригування необхідного доходу за недотримання цільових показників якості послуг;

параметрів коригування необхідного доходу за недотримання цільових значень показників комерційної якості надання послуг;».

У зв'язку з цим підпункт 2 вважати підпунктом 3;

у пункті 5.3:

абзац шостий викласти в такій редакції:

« $BT_t^n = BT_{1-t}^n + BT_{2-t}^n + BT_{3-t}$, тис. грн, (2)»;

після абзацу шістнадцятого доповнити трьома новими абзацами сімнадцятим – дев'ятнадцятим такого змісту:

« BT_{3-t} – вартість прогнозованих витрат на рік t , пов'язаних з перевищенням обсягу фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії у разі порушення схеми нормального режиму роботи системи розподілу/зміни обсягів розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні за рік $t-2$, що визначається за формулою

$$BT_{3-t} = O_{3-t} \times C_t^n, \text{ тис. грн,} \quad (7)$$

де $O_{3,t}$ – 75 % від величини сумарного обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах, обґрунтованого за результатами заходів контролю за рік $t-2$. Для ліцензіатів, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії, та щодо яких заходів контролю перевірки діяльності за рік $t-2$ не здійснено, 75 % від величини сумарного обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах на 1 та 2 класі напруги за рік $t-2$ (або за 12 наявних місяців) (на контрольованій території держави), визначеного відповідно до форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» (далі – постанова НКРЕКП № 450);».

У зв'язку з цим абзаци сімнадцятий – двадцять четвертий вважати відповідно абзацами двадцятим – двадцять сьомим, а формули 7 – 52 вважати відповідно формулами 8 – 53;

в абзаці двадцять четвертому після слів «на рік t » доповнити знаками, словами та цифрами «(розраховується за результатом досягнення цільових показників: у першому регуляторному періоді згідно з пунктом 5.19 цієї глави; у другому регуляторному періоді згідно з пунктом 5.20 цієї глави)»;

у пункті 5.4:

в абзаці першому після слів «рік регуляторного періоду» доповнити словами «крім другого року другого та наступних регуляторних періодів»;

абзац другий викласти в такій редакції:

$$\begin{aligned} \text{«ОКВ}_t^n = & \left(\text{ОКВ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n \times \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_{3,t-1} + \text{ПЕ}_{\text{інд},t-1}}{100} \right)^{n-1} \right) \times \frac{\text{ЩВ}_t^n}{100} \times \left(1 - \right. \\ & \left. \frac{\text{ПЕ}_{3,t} + \text{ПЕ}_{\text{інд},t}}{100} \right) + \text{ФОП}_t^n \times \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_{3,t} + \text{ПЕ}_{\text{інд},t}}{100} \right)^n, \text{ тис. грн,} \end{aligned} \quad (8)»;$$

в абзаці третьому слова «періодів регулювання визначається з урахуванням» замінити словами та цифрами «регуляторних періодів визначається з урахуванням формули 13»;

в абзаці четвертому після слів та знаків «Порядок визначення витрат на оплату праці),» доповнити знаками, словами та цифрами «(для першого року другого регуляторного періоду визначається з урахуванням показників формули 16 пункту 5.7 цієї глави)»;

в абзаці п'ятому після слів та знаку «витрат на оплату праці),» доповнити знаками, словами та цифрами «(для першого року другого та наступних регуляторних періодів визначається з урахуванням показників формули 16 пункту 5.7 цієї глави)»;

абзаци сьомий та восьмий замінити одинадцятьма новими абзацами сьомим – сімнадцятим такого змісту:

« $\text{ПЕ}_{3,t-1}$ – загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, встановлений НКРЕКП у році $t-1$, %;

$ПЕ_{інд\ t-1}$ – індивідуальний показник ефективності для контрольованих операційних витрат окремого ліцензіата, встановлений НКРЕКП у році $t-1$, %;

n – кількість років поточного регуляторного періоду, протягом яких застосовується загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, встановлений НКРЕКП, які визначають показник степеня;

$ПЕ_{з\ t}$ – загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, встановлений НКРЕКП у році t , %;

$ПЕ_{інд\ t}$ – індивідуальний показник ефективності для контрольованих операційних витрат окремого ліцензіата, встановлений НКРЕКП у році t , %.

Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються на другий рік другого та наступних регуляторних періодів за формулою

$$ОКВ_t^n = (ОКВ_{t-2}^n - ФОП_{t-2}^n) \times \frac{ІЦВ_t^n}{100} \times \frac{ІЦВ_{t-1}^n}{100} \times \left(1 - \frac{ПЕ_{з\ t-1} + ПЕ_{інд\ t-1}}{100}\right) \times \left(1 - \frac{ПЕ_{з\ t} + ПЕ_{інд\ t}}{100}\right) + ФОП_t^{n\ II} \times \left(1 - \frac{ПЕ_{з\ t-1} + ПЕ_{інд\ t-1}}{100}\right) \times \left(1 - \frac{ПЕ_{з\ t} + ПЕ_{інд\ t}}{100}\right), \text{ тис. грн,} \quad (9)$$

де $ІЦВ_{t-1}^n$ – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року $t-1$, %;

$ОКВ_{t-2}^n$ – прогнозовані операційні контрольовані витрати в році $t-2$ визначаються з урахуванням показників формули 17 пункту 5.7 цієї глави, тис. грн;

$ФОП_{t-2}^n$ – прогнозований фонд оплати праці (витрати на оплату праці) у році $t-2$, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, визначається з урахуванням показників формули 20 пункту 5.7 цієї глави, тис. грн;

$ФОП_t^{n\ II}$ – прогнозований фонд оплати праці (витрати на оплату праці) у році t , що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, визначається з урахуванням показників формули 20 пункту 5.7 цієї глави, тис. грн.».

У зв'язку з цим абзаци дев'ятий – вісімнадцятий вважати відповідно абзацами вісімнадцятим – двадцять сьомим, а формули 9 – 53 вважати відповідно формулами 10 – 54;

в абзаці вісімнадцятому слова та цифри «2025 рік та на кожний наступний рік» замінити словами, цифрами та знаками «кожний рік, починаючи з 2025 року, до року, наступного за роком, у якому припинено або скасовано воєнний стан в Україні»;

абзац дев'ятнадцятий викласти в такій редакції:

$$«ОКВ_t^n = \left(ОКВ_{t-1}^n - ФОП_{t-1}^n \times \left(1 - \frac{ПЕ_{з\ t-1} + ПЕ_{інд\ t-1}}{100}\right)^{n-1}\right) \times \frac{ІЦВ_t^n}{100} \times \left(1 - \frac{ПЕ_{з\ t} + ПЕ_{інд\ t}}{100}\right) \times КФУ + ФОП_t^n \times \left(1 - \frac{ПЕ_{з\ t} + ПЕ_{інд\ t}}{100}\right)^n, \text{ тис. грн,} \quad (10)»;$$

в абзаці двадцять п'ятому слова та цифри «2025 рік та на кожний наступний рік» замінити словами, цифрами та знаками «кожний рік, починаючи

з 2025 року, до року, наступного за роком, у якому припинено або скасовано воєнний стан в Україні,»;

пункт 5.7 викласти в такій редакції:

«5.7. Базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою

$$OKB_0^I = OKB_{ост}^n \times K_{y0}^I - \frac{\max(EOKB^I, 0)}{2}, \text{ тис. грн,} \quad (13)$$

де $OKB_{ост}^n$ – прогнозовані операційні контрольовані витрати в останньому році попереднього регуляторного періоду, тис. грн;

$EOKB^I$ – економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), що розраховується за формулою

$$EOKB^I = \frac{1}{k} \times \sum_{t=1}^{k-1} (OKB_t^y - OKB_t^f), \text{ тис. грн,} \quad (14)$$

K_{y0}^I – коефіцієнт, що враховує зміну умовних одиниць обладнання за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), що розраховується за формулою

$$K_{y0}^I = 1 + КУ \times \frac{\Delta YO^I}{YO_{t=1}^{поч}}, \text{ відносних одиниць,} \quad (15)$$

де $YO_{t=1}^{поч}$ – кількість умовних одиниць обладнання на початок першого року попереднього регуляторного періоду;

ΔYO^I – зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання за попередній регуляторний період (за винятком останнього року).

Для першого року другого регуляторного періоду при визначенні прогнозованого фонду оплати праці (витрат на оплату праці) у році t ($ФОП_t^n$), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, тарифна чисельність працівників у році t ($ТЧП_t^{тар}$) розраховується за формулою

$$ТЧП_t^{тар} = ТЧП_{t-1}^{тар} \times (1 - \frac{ПЕ_3}{100})^N \times K_{y0}^I, \text{ осіб,} \quad (16)$$

де $ТЧП_{t-1}^{тар}$ – тарифна чисельність працівників, що врахована при визначенні прогнозованого фонду оплати праці (витрат на оплату праці) на рік $t-1$ ($ФОП_{t-1}^n$), осіб;

N – кількість років попереднього регуляторного періоду, протягом яких застосовувався загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, встановлений НКРЕКП, які визначають показник степеня.

Базові рівні операційних контрольованих витрат на другий рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою

$$OKB_0^{II} = OKB_{ост}^n \times K_{y0}^{II} - \frac{\max(EOKB^{II}, 0)}{2}, \text{ тис. грн,} \quad (17)$$

де $ЕОКВ^{II}$ – економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (з урахуванням останнього року попереднього регуляторного періоду), що розраховується за формулою

$$ЕОКВ^{II} = \frac{1}{k} \times \sum_{t=1}^k (ОКВ_t^y - ОКВ_t^f), \text{ тис. грн,} \quad (18)$$

K_{yO}^{II} – коефіцієнт, що враховує зміну умовних одиниць обладнання за попередній регуляторний період (з урахуванням останнього року попереднього регуляторного періоду), що розраховується за формулою

$$K_{yO}^{II} = 1 + КУ \times \frac{\Delta YO^{II}}{YO_{t=1}^{поч}}, \text{ відносних одиниць,} \quad (19)$$

де ΔYO^{II} – зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання за попередній регуляторний період (з урахуванням останнього року попереднього регуляторного періоду).

Для другого року другого регуляторного періоду при визначенні прогнозованого фонду оплати праці (витрат на оплату праці) у році t ($ФОП_t^{n II}$), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, тарифна чисельність працівників у році t ($ТЧП_t^{тар}$) розраховується за формулою

$$ТЧП_t^{тар} = ТЧП_{t-2}^{тар} \times (1 - \frac{ПЕ_3}{100})^N \times K_{yO}^{II}, \text{ осіб,} \quad (20)$$

де $ТЧП_{t-2}^{тар}$ – тарифна чисельність працівників, що врахована при визначенні прогнозованого фонду оплати праці (витрат на оплату праці) ($ФОП_{t-2}^n$) у тарифах останнього року попереднього регуляторного періоду, осіб;

$ОКВ_t^y$ – уточнені операційні контрольовані витрати у році t , тис. грн (на 2022 – 2024 роки $ОКВ_t^y = ОКВ_t^f$);

$ОКВ_t^f$ – фактичні операційні контрольовані витрати у році t , що враховують обґрунтований перелік складових витрат, підтверджений результатами заходів контролю, які відносяться до діяльності з розподілу, тис. грн. Визначаються з урахуванням витрат, що капіталізуються у звітному році, зменшених на суму перевищення максимального розміру заробітної плати, визначеного рішенням НКРЕКП, над рівнем середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів, виявлену під час проведеної перевірки;

k – кількість років у попередньому періоді регулювання (без урахування 2022 – 2024 років, для яких $ОКВ_t^y = ОКВ_t^f$).

Розрахунок базових рівнів операційних контрольованих витрат на перший та другий роки другого та наступних регуляторних періодів на рік t здійснюється за формою, наведеною в додатку 36 до цього Порядку, що подається для встановлення тарифів у друкованій та електронній формі.

Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатках 30 та 35 до цього Порядку, економія операційних контрольованих витрат за перший регуляторний період за 2022 – 2026 роки не визначається, а при визначенні економії операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період показник k не враховує 2022 – 2026 роки.».

У зв'язку з цим формули 19 – 54 вважати відповідно формулами 21 – 56;

у пункті 5.9:

абзац перший після слів «рік t » доповнити словами «першого регуляторного періоду»;

абзац другий викласти в такій редакції:

$$\begin{aligned} \text{ОНВ}_t^n = & (\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \\ & \text{СВМ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}}) \times \frac{\text{ІСЦ}_t^n}{100} \times \text{КФУ} + \text{ФОП}_t^n \times \text{Н}_t^{\text{фоп}} + \text{ПСП}_t^n + \text{ПД}_t^n + \text{ПОР}_t^n + \\ & \text{ВП}_t^n + \text{ВР}_t^n + \text{СВМ}_t^n, \text{ тис. грн,} \end{aligned} \quad (21);$$

після абзацу дванадцятого доповнити новим абзацом тринадцятим такого змісту:

«КФУ дорівнює 1, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких КФУ на 2025 та 2026 роки розраховується за формулою 11 цієї глави, відносних одиниць».

У зв'язку з цим абзаци тринадцятий – двадцятий вважати відповідно абзацами чотирнадцятим – двадцять першим;

абзаци двадцятий та двадцять перший замінити вісьмома новими абзацами двадцятим – двадцять сьомим такого змісту:

«Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t для другого та наступних регуляторних періодів визначаються за формулою

$$\begin{aligned} \text{ОНВ}_t^n = & \left(\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР_УЕБ}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \text{СВМ}_{t-1}^n - \right. \\ & \left. \text{ФОП}_{t-1}^n \times \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_{3t-1} + \text{ПЕ}_{\text{інд}t-1}}{100} \right)^{n-1} \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}} \right) \times \frac{\text{ІСЦ}_t^n}{100} \times \text{КФУ} + \text{ФОП}_t^n \times \left(1 - \right. \\ & \left. \frac{\text{ПЕ}_{3t} + \text{ПЕ}_{\text{інд}t}}{100} \right)^n \times \text{Н}_t^{\text{фоп}} + \text{ПСП}_t^n + \text{ПД}_t^n + \text{ПОР_УЕБ}_t^n + \text{ВП}_t^n + \text{ВР}_t^n + \text{СВМ}_t^n, \text{ тис. грн,} \end{aligned} \quad (22)$$

де ПОР_УЕБ_{t-1}^n – витрати на послуги оператора ринку (витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку) та на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа», ураховані в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії в році $t-1$ (для першого року другого регуляторного періоду витрати на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа» за рік $t-1$ дорівнює 0), тис. грн;

КФУ дорівнює 1, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких КФУ на кожний рік, починаючи з 2027 року, до року, наступного за роком, у якому припинено або скасовано воєнний стан в Україні, розраховується за формулою 11 цієї глави, відносних одиниць;

ПСП_t^n – прогнозовані витрати на послуги оператора системи передачі на рік t , що визначені з урахуванням встановленого/прогнозованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії та прогнозованих обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл ($O_{1,t}^n$ та $O_{2,t}^n$), та прогнозованого обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах ($O_{3,t}$) на рік t , тис. грн;

$ПД_t^n$ – прогнозовані витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рік t , що визначені з урахуванням встановленого/прогнозованого рівня тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та прогнозованих обсягів надходжень електричної енергії в мережу та прогнозованого обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах (O_{3_t}) на рік t , тис. грн;

$ПОР_УЕБ_t^n$ – прогнозовані витрати на послуги оператора ринку (витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку) на рік t , що визначені з урахуванням встановленого/прогнозованого рівня фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, та витрати на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа» (витрати на здійснення комісійного збору за участь у електронних аукціонів з продажу електричної енергії), з урахуванням відповідної частки від загальних прогнозованих обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на рік t , тис. грн;

$ВП_t^n$ – прогнозована сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям на рік t (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП_t^n$ з урахуванням показників ефективності для операційних контрольованих витрат ($ПЕ_{3_t}$ та $ПЕ_{інд_t}$), що встановлені НКРЕКП), тис. грн.»;

у пункті 5.12:

абзац перший замінити двома новими абзацами першим та другим такого змісту:

«5.12. Амортизація в році t першого року 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:

для першого регуляторного періоду за формулою».

У зв'язку з цим абзаци другий – десятий вважати відповідно абзацами третім – одинадцятим;

абзац п'ятий викласти в такій редакції:

« $A_t^{ст}$ дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A_0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A_0 перевищує рівень амортизації, врахований у діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то $A^{ст}$ 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 $A_{t-1}^{ст}$, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_t^0 (на 2023 – 2026 роки та для АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2027 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_t^{ст}$) не

перевищує A_{t-1}^{ct} , враховану в тарифах 2022 – 2025 років та для АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 2026 року, відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких:»;

доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«для другого регуляторного періоду за формулою 23,

де A_t^{ct} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, врахований у діючих тарифах, на величину понад 25 %, то A^{ct} щорічно збільшується на 25 % до досягнення рівня A_{t-1}^0 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на перший рік другого регуляторного періоду та на кожний наступний рік, у разі недосягнення у діючих тарифах рівня амортизації A_{t-1}^0 , амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ct}_t), збільшується на 25 % від рівня A_{t-1}^{ct} , врахований у діючих тарифах з урахуванням коефіцієнта КФУ до досягнення рівня A_t^0 з урахуванням коефіцієнта КФУ).

Протягом п'яти років, починаючи з року, наступного за роком, у якому припинено або скасовано воєнний стан в Україні, підлягає поверненню через необхідний дохід частина регуляторної амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, недоотримана за перший регуляторний період. Загальна сума повернення фіксується під час проведення заходів державного контролю відповідно до Методики, що є додатком 29 до Порядку № 428, за результатами діяльності останнього року першого регуляторного періоду.»;

в абзаці одинадцятому пункту 5.16 цифри «14» замінити цифрами «26»;

у пункті 5.19:

абзац перший викласти в такій редакції:

«5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільових завдань щодо досягнення показників якості послуг на рік t для першого регуляторного періоду, тис. грн, визначається за формулами 28 та 29»;

в абзаці сьомому цифри та слово «20 та 21» замінити цифрами та словом «32 та 33»;

в абзаці п'ятнадцятому цифри, знак та абревіатуру «11-НКРЕКП» замінити цифрами, знаками, абревіатурою та словами «11-НКРЕКП-якість-розподіл», а також доповнити знаками, словами, цифрами та абревіатурою «(далі форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна))»;

абзац сімнадцятий після слова, знака та цифри «році $t-2$ » доповнити знаками, словами та абревіатурою «(оприлюднюється НКРЕКП на її офіційному вебсайті в мережі Інтернет)»;

в абзаці двадцять другому цифри «2025» замінити цифрами «2026»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«5.20. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільових завдань якості послуг для другого регуляторного періоду визначається за формулами 34 та 35

$$КЯ_t = КЯ_{ят} + КЯ_{двт} + КЯ_{прт} + КЯ_{дт}, \text{ тис. грн} \quad (34)$$

$$\text{якщо } КЯ_t \leq -0,05 \times НД_{t-2}^n, \text{ то } КЯ_t = -0,05 \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн,} \quad (35)$$

де $НД_{t-2}^n$ – прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії за рік $t-2$, тис. грн;

$КЯ_{ят}$ – складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо тривалості довгих перерв в електропостачанні, на рік t , тис. грн, що визначається за формулами 36 та 37

$$КЯ_{ят} = КЯ_{ят}^м + КЯ_{ят}^с, \text{ тис. грн,} \quad (36)$$

$$\text{якщо } КЯ_{ят} \leq -0,02 \times НД_{t-2}^n, \text{ то } КЯ_{ят} = -0,02 \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн,} \quad (37)$$

де $КЯ_{ят}^{м(с)}$ – складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг для міської (сільської) території, тис. грн, що розраховуються за формулами 38 та 39

$$КЯ_{ят}^{м(с)} = \left(SAIDI_{t-2}^{м(с)р} - SAIDI_{t-2}^{м(с)ф} \right) \times \frac{ПКя \times Ц_{2,t-2} \times W_{2,t-2}^{м(с)ф}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000, \quad (38)$$

тис. грн,

$$\text{якщо } SAIDI_{t-2}^{м(с)р} - SAIDI_{t-2}^{м(с)ф} > 0, \text{ то } КЯ_{ят}^{м(с)} = 0 \quad (39)$$

де $SAIDI_{t-2}^{м(с)р}$ – з першого року другого регуляторного періоду визначається за формулами 32 та 33 пункту 5.19 глави 5 цього Порядку та може бути змінено з другого року другого регуляторного періоду за результатами бенчмаркінгу, хв;

$ПКя$ – встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг для відповідних територій ($ПКя > 1$);

$КЯ_{двт}$ – складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 – 150 кВ, на рік t , тис. грн, що визначається за формулами 40 – 42

$$КЯ_{двт} = \frac{(I_{двт-2}^ф - I_{двт-2}^р)}{100} \times ПК_{дв} \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн,} \quad (40)$$

$$\text{якщо } I_{двт-2}^ф - I_{двт-2}^р \geq 0, \text{ то } КЯ_{двт} = 0, \quad (41)$$

$$\text{якщо } КЯ_{двт} \leq -0,01 \times НД_{t-2}^n, \text{ то } КЯ_{двт} = -0,01 \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн,} \quad (42)$$

де $I_{двт-2}^ф$ – фактичний індекс якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 – 150 кВ, на рік $t-2$, %, що визначається за формулою

$$I_{двт-2}^ф = \frac{N_{авт}}{N_{заг}} \times 100, \% \quad (43)$$

де $N_{авт}$ – кількість записів (відключень) на рівні напруги 6 – 150 кВ, включених до даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), що сформовані автоматично на підставі даних автоматизованої системи реєстрації відключень без ручного втручання, у році $t-2$;

$N_{заг}$ – загальна кількість записів (відключень), включених до звіту НКРЕКП, за вирахуванням загальної кількості записів (відключень) на рівні нижчому 6 кВ у році $t-2$;

$I_{двт-2}^p$ – встановлений НКРЕКП цільовий індекс якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 – 150 кВ, %;

$ПК_{дв}$ – параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 – 150 кВ;

$КЯ_{прт}$ – складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк, на рік t , тис. грн, що визначається за формулами 44 – 46

$$КЯ_{прт} = \frac{(I_{прт-2}^{\phi} - I_{прт-2}^u)}{100} \times ПК_{пр} \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн,} \quad (44)$$

$$\text{якщо } I_{прт-2}^{\phi} - I_{прт-2}^p \geq 0, \text{ то } КЯ_{прт} = 0, \quad (45)$$

$$\text{якщо } КЯ_{прт} \leq -0,01 \times НД_{t-2}^n, \text{ то } КЯ_{прт} = -0,01 \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн,} \quad (46)$$

де $I_{прт-2}^{\phi}$ – фактичний індекс якості надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк, визначений Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, на рік $t-2$, %, визначається за формулою

$$I_{прт-2}^{\phi} = \frac{N_{прт-2}^{\phi, ВЧ}}{N_{прт-2}^{\phi, заг}} \times 100, \% \quad (47)$$

де $N_{прт-2}^{\phi, ВЧ}$ – кількість послуг зі стандартного приєднання, наданих без порушення встановленого строку у році $t-2$;

$N_{прт-2}^{\phi, заг}$ – загальна кількість наданих послуг зі стандартного приєднання у році $t-2$;

$I_{прт-2}^u$ – встановлений НКРЕКП цільовий індекс якості надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк, %;

$ПК_{пр}$ – параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу якості надання послуг зі стандартного приєднання;

$КЯ_{dt}$ – складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості даних комерційного обліку, на рік t , тис. грн, що визначається за формулами 48 – 50

$$КЯ_{dt} = \frac{(I_{dt-2}^{\phi} - I_{dt-2}^u)}{100} \times ПК_{д} \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн,} \quad (48)$$

$$\text{якщо } I_{dt-2}^{\phi} - I_{dt-2}^u \geq 0, \text{ то } КЯ_{dt} = 0, \quad (49)$$

$$\text{якщо } КЯ_{dt} \leq -0,01 \times НД_{t-2}^n, \text{ то } КЯ_{dt} = -0,01 \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн,} \quad (50)$$

де I_{dt-2}^{ϕ} – фактичний індекс якості даних комерційного обліку для всіх точок комерційного обліку з можливістю дистанційного зчитування даних, де оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку (площадку) (розрахований на підставі даних, отриманих від адміністратора комерційного обліку), за рік $t-2$, %, визначається за формулою

$$I_{dt-2}^{\phi} = \left(1 - \frac{\sum_{m=1}^{12} |V_m^p - V_m^{np}|}{\sum_{m=1}^{12} V_m^p} \right) * 100, \% \quad (51)$$

де V_m^{np} – обсяг відбору/відпуску електричної енергії, сформований за даними комерційного обліку останнього релізу версії 2 за розрахунковий місяць m календарного року $t-2$, зафіксований на центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб, який надається до НКРЕКП адміністратором комерційного обліку;

V_m^p – обсяг відбору/відпуску електричної енергії, сформований за даними комерційного обліку останнього релізу останньої версії за розрахунковий місяць m календарного року $t-2$, зафіксований на центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб, який надається до НКРЕКП адміністратором комерційного обліку;

$\sum_{m=1}^{12} |V_m^p - V_m^{np}|$ – сумарне абсолютне значення обсягу коригувань за рік $t-2$;

I_{dt-2}^p – встановлений НКРЕКП, цільовий індекс якості даних комерційного обліку, %;

PK_d – встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу якості даних комерційного обліку.

За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показники $KЯ_{ят}$, $KЯ_{двт}$, $KЯ_{прт}$, $KЯ_{dt}$ можуть бути уточнені.

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг тривалості довгих перерв за 2027 рік не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатках 34 та 35 до цього Порядку.

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 – 150 кВ та показників якості даних комерційного обліку для першого року другого регуляторного періоду не застосовується.»

У зв'язку з цим формули 34 – 56 вважати відповідно формулами 52 – 74;

4) у главі 7:

у підпункті 1 пункту 7.22:

абзац п'ятий викласти в такій редакції

$$\langle VT_t^n = VT_{1-t}^n + VT_{2-t}^n + VT_{3-t}, \text{ тис. грн}, \quad (56) \rangle;$$

після абзацу двадцятого доповнити трьома новими абзацами двадцять першим – двадцять третім такого змісту:

« VT_{3-t} – вартість прогнозованих витрат на рік t , пов'язаних з перевищенням обсягу фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії, у разі порушення схеми нормального режиму роботи системи розподілу/зміні обсягів розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні за рік $t-2$, що визначається за формулою

$$VT_{3-t} = O_{3-t} \times C_t^n, \text{ тис. грн}, \quad (61)$$

де O_{3_t} – 75 % від величини сумарного обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах, обґрунтованого за результатами заходів контролю за рік $t-2$. (Для ліцензіатів, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії, та щодо яких заходів контролю перевірки діяльності за рік $t-2$ не здійснено, 75 % від величини сумарного обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах на 1 та 2 класі напруги за рік $t-2$ (або за 12 наявних місяців) (на контрольованій території держави), визначеного відповідно до форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП № 450).».

У зв'язку з цим абзаци двадцять перший – сорок третій вважати відповідно абзацами двадцять четвертим – сорок шостим, а формули 61 – 74 вважати відповідно формулами 62 – 75;

у пункті 7.25:

в абзаці шостому цифри та слово «37 та 38» замінити цифрами та словом «70 та 71»;

в абзаці сімнадцятому цифри «2025» замінити цифрами «2026»;

5) пункт 8.3 глави 8 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Розрахунок прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на 1 та 2 класі напруги на прогнозний рік, здійснений НКРЕКП виходячи з даних звітності, не враховує дані щодо коригування обсягів минулих періодів.»;

6) додаток 3 після рядка 5.2 доповнити новим рядком 5.3 такого змісту:

[illegible]

»;

7) додаток 5 доповнити чотирма новими рядками такого змісту:

[illegible]

	показник ефективності для операційних контрольованих витрат, встановлений НКРЕКП (n)												
18	Фонд оплати праці (ФОП) (з урахуванням планових показників ефективності поточного регуляторного періоду (Пез та ПЕінд)) у році t, тис. грн												

»;

8) у додатку 6:

рядок 4 викласти в такій редакції:

«

4	Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, витрати на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа» (ПОР_УЕБ) у році t-1, тис. грн												
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

»;

рядок 16 викласти в такій редакції:

«

16	Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та «внутрішньодобовому ринку», витрати на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа» (ПОР_УЕБ), у році t, тис. грн												
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

»;

9) додаток 16 після рядка 8 доповнити новим рядком 9 такого змісту:

«

9	Обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах	Оз, МВт·год			
---	--	-------------	--	--	--

».

У зв'язку з цим рядки 9 – 12 вважати відповідно рядками 10 – 13;

10) назву додатка 17 доповнити словами «за результатами першого регуляторного періоду»;

11) додаток 21 після рядка 1.2 доповнити новим рядком 1.2.1 такого змісту:

«

1.2.1	у тому числі вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з перевищенням обсягу фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах	Оз, МВт·год												
-------	---	----------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

»;

12) додаток 29 після рядка 10 доповнити новим рядком 11 такого змісту:

«

11	Обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах	Оз, МВт·год												
----	--	----------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

».

У зв'язку з цим рядки 11 – 14 вважати відповідно рядками 12 – 15;

13) у додатку 32:

у назві цифри «2025» замінити цифрами «2026»;

після абзацу шостого доповнити новим абзацом сьомим такого змісту:

«АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ*»».

У зв'язку з цим абзаци сьомий – двадцятий вважати відповідно абзацами восьмим – двадцять першим;

доповнити приміткою такого змісту:

«* АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» для перевірки ліцензованої діяльності за 2026 рік»;

14) доповнити новими додатками 34 – 38, що додаються.

ПЕРЕЛІК

**операторів систем розподілу, до яких, зокрема не застосовується
коригування необхідного доходу, відповідно до даних виконання цільового
завдання щодо досягнення показників якості послуг щодо тривалості
довгих перерв в електропостачанні за 2027 рік**

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;
АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;
АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;
АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»;
АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;
АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО»;
АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»;
АТ «ХЕРСОНОВБЛЕНЕРГО»;
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»;
ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»;
ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»;
ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»;
ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»;
ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»;
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»;
АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

Додаток 35
до Порядку встановлення (формування)
тарифів на послуги з розподілу
електричної енергії

ПЕРЕЛІК

операторів систем розподілу, які здійснюють діяльність в особливих умовах та щодо яких діють спеціальні економічні і регуляторні обмеження

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»;
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»;
ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»;
АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»;
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО.

Розрахунок базових операційних контрольованих витрат на послуги з розподілу електричної енергії на перший (другий) рік регуляторного періоду

№ з/п	Показник	Рік t		Рік t+1	
		прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)
A	Б	1	2	3	4
1	Прогнозовані операційні контрольовані витрати (ОКВп ост) в останньому році першого регуляторного періоду, тис. грн				
2	Прогнозований фонд оплати праці (ФОПп ост) в останньому році першого регуляторного періоду, тис. грн				
3	Тарифна чисельність працівників, урахована при визначенні прогнозованого фонду оплати праці (ФОПп ост) в останньому році першого регуляторного періоду (ТЧПтар), осіб				
4	Кількість років попереднього регуляторного періоду, протягом яких застосовувався загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, встановлений НКРЕКП (N)				
5	Загальний показник ефективності (ПЕз), %				
6	Коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (КУ)				
7	Кількість років попереднього регуляторного періоду (k)*				
8	Кількість умовних одиниць енергетичного обладнання активів на початок першого року попереднього регуляторного періоду (УО поч t=1), відн. од.				
9	Кількість умовних одиниць енергетичного обладнання активів на кінець звітного року попереднього регуляторного періоду (УО кіп t=5(6))**, відн. од.				
10	Зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання протягом попереднього регуляторного періоду (ΔУО), відн. од.				
11	Коригуючий коефіцієнт зміни умовних одиниць енергетичного обладнання за попередній регуляторний період (Куо), відн. од.				
12	Сума позитивних показників економії операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (Σ max (ЕОКВ, 0)), тис. грн				
13	Рівень фактичних операційних контрольованих витрат (ОКВф t=1), тис. грн				
14	Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ у t=1), тис. грн				
15	Сума економії операційних контрольованих витрат (max ЕОКВ t=1), тис. грн				
16	Рівень фактичних операційних контрольованих витрат (ОКВф t=2), тис. грн				
17	Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ у t=2), тис. грн				
18	Сума економії операційних контрольованих витрат (max ЕОКВ t=2), тис. грн				
19	Рівень фактичних операційних контрольованих витрат (ОКВф t=3), тис. грн				
20	Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ у t=3), тис. грн				
21	Сума економії операційних контрольованих витрат (max ЕОКВ t=3), тис. грн				
22	Рівень фактичних операційних контрольованих витрат (ОКВф t=4), тис. грн				
23	Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ у t=4), тис. грн				
24	Сума економії операційних контрольованих витрат (max ЕОКВ t=4), тис. грн				
25	Рівень фактичних операційних контрольованих витрат (ОКВф t=5), тис. грн				
26	Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ у t=5), тис. грн				
27	Сума економії операційних контрольованих витрат (max ЕОКВ t=5), тис. грн				
28	Рівень фактичних операційних контрольованих витрат (ОКВф t=6)***, тис. грн	x	x		
29	Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ у t=6)***, тис. грн	x	x		
30	Сума економії операційних контрольованих витрат (max ЕОКВ t=6)***, тис. грн	x	x		
31	Базовий рівень операційно контрольованих витрат (ОКВ ₀) у році t, тис. грн				
32	Базовий рівень фонду оплати праці (ФОП ₀) у році t, тис. грн				
33	Планова тарифна чисельність працівників (ТЧПі тар t) у році t, осіб				

*для першого регуляторного періоду без урахування 2022 – 2024 років;

** умовні одиниці енергетичного обладнання на контрольованій території держави;

*** визначається для другого року другого та наступних регуляторних періодів.

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, яка його замінює)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Розрахунок коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії за ____ рік t-2 за результатами другого регуляторного періоду

(найменування ліцензіата)												
1 Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільових завдань якості послуг для другого регуляторного періоду, тис. грн (КЯ t), де (КЯ t= КЯя t + КЯдв t + КЯпр t+ КЯд t)												
Складово недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо тривалості довгих перерв в електропостачанні, на рік t, (КЯя t), на рік t												
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання (N)	Номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (NN)	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (ПК _д)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц _з), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф ₂), МВт·год*	Кількість хвилин у році, хв	Складово недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо тривалості довгих перерв в електропостачанні, на рік t, (КЯя t), тис. грн
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	Для міської території											
3	Для сільської території											
4	Усього результат виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо тривалості довгих перерв в електропостачанні, (КЯя t), на рік t											

* без урахування обсягу розподілу електричної енергії установкам зберігання енергії 2 класу напруги.

Складовою недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ, (КЯдв t) на рік t

№ з/п	Складові якості послуг	Кількість записів (відключень) на рівні напруги 6-150 кВ, що сформовані автоматично на підставі даних автоматизованої системи реєстрації відключень без ручного втручання (N _{авт}), у році t-2	Загальна кількість записів (відключень) (N _{авт}), у році t-2	Фактичний індекс якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ, за рік t-2, (Іф дв t-2), %	Встановлений НКРЕКП цільовий індекс якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ, на рік t-2, (Іпр дв t-2), %	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ (ПК _{дв})	Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії за рік t-2, (НДп t-2), тис. грн	Складовою недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ, (КЯдв t) на рік t, тис. грн
A	Б	1	2	3	4	5	6	7
5	Результати виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ (КЯдв t), на рік t							

Складовою недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк, (КЯ_{пр} t), на рік t

№ з/п	Складові якості послуг	Кількість послуг зі стандартного приєднання, наданих без порушень встановленого строку, у році t-2, (N ^{ф.пр} _{пр-2})	Загальна кількість наданих послуг зі стандартного приєднання у році t-2, (N ^{ф.пр} _{пр-2})	Фактичний індекс надання послуг зі стандартного приєднання у встановлений строк, (Іф прt-2), %	Встановлений НКРЕКП цільовий індекс надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк, (Іц прt-2), %	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу надання послуги зі стандартного приєднання (ПК _{пр})	Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії за рік t-2, (НДп t-2), тис. грн	Складовою недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк, (КЯ _{пр} t), на рік t, тис. грн
A	Б		2	3	4	5	6	7
6	Результати виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк, (КЯ _{пр} t), на рік t							

Складовою недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості даних комерційного обліку, (КЯ_с t), на рік t

№ з/п	Складові якості послуг	Обсяг відбору/відпуску електричної енергії сформований за даними комерційного обліку останнього ревізії версії 2 за розрахунковий місяць m календарного року t-2, (V _{пр m})	Обсяг відбору/відпуску електричної енергії сформований за даними комерційного обліку останньої версії за розрахунковий місяць m календарного року t-2, (V _{р m})	Сумарне абсолютне значення обсягу коригувань за рік t-2	Фактичний індекс якості даних комерційного обліку, для всіх точок комерційного обліку з можливістю дистанційного зчитування даних, де ліцензіат є стороною відповідальною за точку комерційного обліку (площадку), за рік t-2, (Іф _{м-2}), %	Встановлений НКРЕКП цільовий індекс якості даних комерційного обліку, (Ір д t-2), %	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу якості даних комерційного обліку (ПК _д)	Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії за рік t-2, (НДп t-2), тис. грн	Складовою недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості даних комерційного обліку, (КЯ _д t), на рік t, тис. грн
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
7	Результати виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості даних комерційного обліку, (КЯ _д t), на рік t								

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання**

найменування ліцензіата

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	
1.1	витрати на оплату праці	
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та витрати на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа»	
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	
2.5	відрахування на соціальні заходи	
2.6	сума внесків на регулювання	
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	
4	Амортизація	
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	
6	Податок на прибуток	
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	
9	Коригування доходу (витрат)*	
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі:	
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	

* Коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату, зокрема за результатами його діяльності).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) –

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) –

ОБҐРУНТУВАННЯ
щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження
Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»
(щодо внесення змін до нормативно-правої бази НКРЕ та
НКРЕКП для ОСР на другому регуляторному періоді (з 2027 року))

Законом України «Про природні монополії» передбачено можливість застосування стимулюючого регулювання при формуванні тарифів на послуги суб'єктів природних монополій.

Стимулююче регулювання передбачає, зокрема, застосування визначених органом, який здійснює державне регулювання діяльності суб'єктів природних монополій, параметрів регулювання, що мають довгостроковий термін дії.

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 07.07.2026, було схвалено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (далі – Проєкт рішення).

Змінами передбачено перехід до нових умов стимулюючого тарифоутворення (РАВ), що базуються на коригуванні параметрів регулювання прибутковості, підвищенні операційної ефективності компаній та оновленні інвестиційних зобов'язань для модернізації електромереж шляхом актуалізації деяких положень нормативно-правової бази НКРЕКП для операторів систем розподілу (ОСР), зокрема з питання застосування стимулюючого регулювання, а саме, окремих положень постанов:

НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики», від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», від 26.07.2013 № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії»;

НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі – Порядок встановлення (формування) тарифів), від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії».

Згідно з Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі – Порядок проведення відкритого обговорення проєктів рішень), 08.07.2026 Проєкт рішення було оприлюднено на вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій від заінтересованих осіб та організацій, які приймалися до 27.07.2026 (включно).

Протягом визначеного періоду до НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції до Проєкту рішення від МІНІСТЕРСТВА ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ, ЗАПОРІЗЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ВІЙСЬКОВОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ, ПРОГРАМИ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ ЕНЕРГОПОСТАЧАННЯ, ПІДВИЩЕННЯ СТІЙКОСТІ ТА СПОЛУЧЕННЯ (SPARC),



UB
НКРЕКП
№1765-17.2.2/26 від 25.08.2026
КЕП: Огньов А. В. 25.08.2026 18:44
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

АТ «УКРАЇНСЬКІ РОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ», ГРОМАДСЬКОЇ СПІЛКИ «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ», ГО «ПЕРША ЕНЕРГЕТИЧНА РАДА», НЕК «УКРЕНЕРГО», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО», АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ», АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

За результатами опрацювань наданих зауважень та пропозицій було підготовлено зведену таблицю зауважень «Узагальнені зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» із попередньою позицією Регулятора щодо їх прийняття або відхилення, яку було розміщено на вебсайті НКРЕКП 07.08.2026.

Відповідно до вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень протягом 13, 14 та 20 серпня 2026 року у форматі відеоконференції відбулося відкрите обговорення Проекту рішення, за результатами якого складено Протокол відкритого обговорення разом з таблицею узгоджених позицій, який 25.08.2026 оприлюднено на вебсайті НКРЕКП.

Оновлені, з урахуванням результатів проведеного відкритого обговорення Проекту рішення, параметри та зобов'язання, визначені змінами до нормативно-правової бази НКРЕКП для другого регуляторного періоду стимулюючого регулюванні, що дозволить створити потужні стимули в частині залучення інвестицій для модернізації та відбудови електричних мереж операторів систем розподілу:

Регуляторні норми доходу:

на «стару» регуляторну базу активів (RND^0) – 3%;

на «нову» регуляторну базу активів ($RND^{нов}$) на рівні – 16,74 %.

Цільові показники комерційної якості послуг:

індекс якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ починаючи з другого року другого регуляторного періоду – не нижче 98 %;

індекс якості надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк – не нижче 98 %;

індекс якості даних комерційного обліку: на другий рік другого регуляторного періоду – не нижче 90 %, на третій рік другого регуляторного періоду – не нижче 92 %, на четвертий та п'ятий роки другого регуляторного періоду – не нижче 95 %.

Параметри коригування необхідного доходу за недотримання:

цільового показника якості послуг для міської території – 20;

цільового індексу якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ – 0,125;

цільового якості індексу надання послуг зі стандартного приєднання – 0,125;

цільового індексу якості даних комерційного обліку – 0,2.

Обов'язкове щорічне інвестування при здійсненні діяльності з розподілу електричної енергії забезпечується в обсягах не менше ніж річна сума амортизації та доходу від плати за реактивну енергію, 60 % обов'язкових реінвестицій від прибутку на РНД⁰ та 50 % обов'язкових реінвестицій від прибутку на РНД^{нов} з можливістю подальшого уточнення на наступні роки встановленого рівня прибутку на РНД^{нов}, зокрема на підставі можливих оновлених розрахунків Мінекономіки.

При цьому для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 35 до Порядку встановлення (формування) тарифів, залишиться обов'язкова норма реінвестицій у розмірі 100 %.

Також, впроваджено норму, згідно з якою, у разі наявності попередньо погоджених ОСР з Регулятором інвестиційних планів/проектів тощо щодо залучення кредитних ресурсів, поворотної фінансової допомоги, позики для виконання заходів плану розвитку/інвестиційної програми, зобов'язання, що визначені пунктом 3 постанови НКРЕ від 26.07.2013 № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» «обов'язкові реінвестиції» з прибутку на регуляторну базу активів зменшуються на суму коштів, необхідну для виконання ОСР відповідних зобов'язань, зокрема на суму повернення тіла залучених (кредитних) коштів, поворотної фінансової допомоги, позики.

Крім того передбачено оновлення підходів щодо врахування вартості величини сумарного обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах, зокрема обґрунтованого за результатами заходів контролю на рівні 75 % від величини сумарного обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах на 1 та 2 класі напруги, а також удосконалено формульні показники для розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Ураховуючи зазначене, на розгляд НКРЕКП виноситься питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП».

Зазначений проєкт постанови НКРЕКП додається.

**Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики**

Андрій ОГНЬОВ



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до деяких
постанов НКРЕ та НКРЕКП

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», у зв'язку з воєнним станом в Україні, введеним відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, від 17 травня 2022 року № 341/2022, від 12 серпня 2022 року № 573/2022, від 07 листопада 2022 року № 757/2022, від 06 лютого 2023 року № 58/2023, від 01 травня 2023 року № 254/2023, від 26 липня 2023 року № 451/2023, від 06 листопада 2023 року № 734/2023, від 05 лютого 2024 року № 49/2024, від 06 травня 2024 року № 271/2024, від 23 липня 2024 року № 469/2024, від 28 жовтня 2024 року № 740/2024, від 14 січня 2025 року № 26/2025, від 15 квітня 2025 року № 235/2025, від 14 липня 2025 року № 478/2025, від 20 жовтня 2025 року № 793/2025, від 12 січня 2026 року № 40/2026, від 27 квітня 2026 року № 342/2026 та від 13 липня 2026 року № 596/2026, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, та Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг

_____ № _____

ЗМІНИ

**до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне
регулювання у сфері енергетики, та Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг**

1. Унести до Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, такі зміни:

1) абзац п'ятий пункту 1.5 розділу I замінити трьома новими абзацами п'ятим – сьомим такого змісту:

«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 згідно з проєктними рішеннями, введенні в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс. Вартість створених активів (елементів активу), які отримано на безоплатній (безповоротній) основі, у тому числі відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142 та в рамках гуманітарної допомоги, визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку, яка затверджується технічною комісією.

До створених активів (елементів активу) також належать активи, створені в період дії в Україні воєнного стану в рамках робіт з відновлення об'єктів електричних мереж, а саме силове обладнання підстанцій напругою вище 20 кВ, відповідно до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

Вартість активів, включених до регуляторної бази активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, не може перевищувати вартість у межах виконання схваленої відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок формування інвестиційних програм), інвестиційної програми з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що проводять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (далі – Порядок № 428). З метою уніфікації розрахунків для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, для всіх активів, створених у період з 01 січня 2022 року по 31 грудня 2023 року, датою введення цих активів є 31 грудня 2023 року.»;

2) пункт 4.6 розділу IV доповнити новим абзацом такого змісту:

«Витрати на виконання робіт з реалізації супутніх заходів, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142, реалізацію яких передбачено в межах заходів схваленої інвестиційної програми, що пов'язані з улаштуванням інженерного захисту існуючих основних засобів, які включено до регуляторної бази активів, відносяться до збільшення вартості цих активів (крім випадків, коли у відповідності до проєктного рішення виконання супутніх заходів призводить до необхідності створення нового активу (елементу активу), який включається до регуляторної бази як окремо створений актив).».

2. Доповнити постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» новим пунктом 2 такого змісту:

«2. Установити на другий регуляторний період (5 років) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для ліцензіатів, на рівні:

1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць;

2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання – 0,1674 відносних одиниць;

3) загальний показник ефективності – 1 % (для 2027 року для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 34 до Порядку встановлення (формування) тарифів, – 0 %);

4) індивідуальний показник ефективності (встановлюється починаючи з другого року другого регуляторного періоду за результатами бенчмаркінгу) – 0 %;

5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги – 0,01 відносних одиниць (для 2027 року для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 34 до Порядку встановлення (формування) тарифів, – 0 відносних одиниць);

6) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги – 0,035 відносних одиниць (для 2027 року для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 34 до Порядку встановлення (формування) тарифів, – 0 відносних одиниць);

7) цільовий показник якості послуг для міської території – 150 хвилин (продовження виконання зобов'язань);

8) цільовий показник якості послуг для сільської території – 300 хвилин (продовження виконання зобов'язань);

9) цільові показники комерційної якості послуг:

індекс якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 – 150 кВ починаючи з другого року другого регуляторного періоду – не нижче 98 %;

індекс якості надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк – не нижче 98 %;

індекс якості даних комерційного обліку: на другий рік другого регуляторного періоду – не нижче 90 %, на третій рік другого регуляторного періоду – не нижче 92 %, на четвертий та п'ятий роки другого регуляторного періоду – не нижче 95 %;

10) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг для міської території – 20;

11) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг для сільської території – 20;

12) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ – 0,125;

13) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу якості надання послуг зі стандартного приєднання – 0,125;

14) параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу якості даних комерційного обліку – 0,2;

15) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, – 16-й рік;

16) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання – 0,7.».

У зв'язку з цим пункти 2 та 3 вважати відповідно пунктами 3 та 4.

3. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» такі зміни:

1) підпункт 2 пункту 1 доповнити знаками, словами та цифрами «(далі – Порядок № 1175)»;

2) у підпункті 2 пункту 2 слово «затвердження» замінити словом «схвалення» та доповнити знаками, словами та цифрами «(далі – Порядок № 955)»;

3) після пункту 2 доповнити новим пунктом 3 такого змісту:

«3. Протягом другого регуляторного періоду ліцензіат має забезпечувати:

1) розробку та виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, у якому передбачити встановлення обладнання для автоматичної реєстрації відключень на вводах 0,4 кВ трансформаторних підстанцій середнього рівня напруги ліцензіатів;

2) розробку та реалізацію плану заходів із забезпечення достовірності, повноти та безперервності даних, необхідних для здійснення моніторингу показників якості електричної енергії, шляхом створення та впровадження системи моніторингу показників якості електричної енергії (рівня напруги);

3) при здійсненні діяльності з розподілу електричної енергії щорічне інвестування в обсягах не менше ніж річна сума амортизації, доходу від плати за реактивну енергію, 60 відсотків від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та 50 відсотків від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку № 955 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 35 до Порядку № 1175 – в обсязі щорічного інвестування не менше ніж

річна сума амортизації, доходу від плати за реактивну енергію, 100 % від прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, 100 % від прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку № 955, що забезпечує першочергове щорічне спрямування інвестування зобов'язань, невиконаних згідно з підпунктом 1 пункту 2 цієї постанови).

У разі наявності попередньо погоджених оператором системи розподілу з Регулятором інвестиційних планів/проектів тощо щодо залучення кредитних ресурсів, поворотної фінансової допомоги, позики для виконання заходів плану розвитку/інвестиційної програми, зобов'язання, що визначені пунктом 3 цієї постанови «обов'язкові реінвестиції» з прибутку на регуляторну базу активів зменшуються на суму коштів, необхідну для виконання оператором системи розподілу відповідних зобов'язань, зокрема на суму повернення тіла залучених (кредитних) коштів, поворотної фінансової допомоги, позики.».

У зв'язку з цим пункти 3 – 5 вважати відповідно пунктами 4 – 6;

4) у пункті 4:

абзац другий доповнити знаками, словами та цифрами «(далі – Порядок № 428)»;

абзац третій доповнити знаками, словами та цифрами «(далі – постанова № 1009)»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«З метою встановлення індивідуальних цільових показників для ліцензіатів на другий регуляторний період проводиться аналіз та порівняння фактичних показників, процесів і стратегій між операторами системи розподілу з урахуванням ключових факторів впливу для порівняльної оцінки ефективності їх діяльності та визначення потенціалу підвищення ефективності та розвитку (бенчмаркінг).»;

5) після пункту 4 доповнити новим пунктом 5 такого змісту:

«5. Умовами для застосування ліцензіатами стимулюючого регулювання після другого регуляторного періоду є виконання зобов'язань, визначених пунктом 3 цієї постанови.

Стан виконання зобов'язань, визначених пунктом 3 цієї постанови, фіксується та досліджується під час проведення заходів державного контролю відповідно до Методики, що є додатком 29 до Порядку № 428.

З метою встановлення показників ефективності для ліцензіатів на третій регуляторний період за результатами оцінки досягнення фактичних показників другого регуляторного періоду під час проведення заходів державного контролю відповідно до вимог Методики, що є додатком 29 до Порядку № 428, фіксуються

та досліджуються фактичні показники другого регуляторного періоду, визначені постановою № 1009.

З метою встановлення індивідуальних цільових показників для ліцензіатів після другого регуляторного періоду проводиться аналіз та порівняння фактичних показників, процесів і стратегій між операторами системи розподілу з урахуванням ключових факторів впливу для порівняльної оцінки ефективності їх діяльності та визначення потенціалу підвищення ефективності та розвитку (бенчмаркінг).».

У зв'язку з цим пункти 5 та 6 вважати відповідно пунктами 6 та 7.

4. Унести до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 липня 2017 року № 981, такі зміни:

1) у главі 1:

абзац дев'ятий пункту 1.2 викласти в такій редакції:

«регуляторний період – період часу між двома послідовними переглядами необхідного доходу та параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду, який становить 6 років.»;

абзац восьмий пункту 1.3 замінити двома новими абзацами восьмим та дев'ятим такого змісту:

«Для операторів систем розподілу, які переходять/перейшли на стимулююче регулювання, розраховані НКРЕКП ЕКПТВЕ для регуляторного періоду в цілому в розрізі років, затверджуються перед початком кожного регуляторного періоду.

Для операторів систем розподілу, які переходять на другий та наступні регуляторні періоди стимулюючого регулювання, розрахунок ЕКПТВЕ на відповідний регуляторний період проводиться відповідно до глави 2 цього Положення з використанням даних, що відповідають ЕКПТВЕ останнього року попереднього регуляторного періоду.»;

2) у главі 2:

пункт 2.3 доповнити знаками та словами «, на п'ятий рік – за звітними формами за три завершені річні періоди»;

абзац п'ятий пункту 2.7 після слів, знака та цифри «тарифів, значення дорівнює 0» доповнити знаками, словами та цифрами «, на 2027 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 34 до Порядку встановлення (формування) тарифів, значення дорівнює 0»;

абзац четвертий пункту 2.8 після слів, знака та цифри «тарифів, значення дорівнює 0» доповнити знаками, словами та цифрами «, на 2027 рік для

ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 34 до Порядку встановлення (формування) тарифів, значення дорівнює 0».

5. Унести до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, такі зміни:

1) у пункті 1.2 глави 1:

в абзаці другому слово «затвердження» замінити словом «схвалення»;

після абзацу п'ятнадцятого доповнити новим абзацом шістнадцятим такого змісту:

«нормативно-фактичні витрати електричної енергії – розрахункові обсяги технологічних витрат електричної енергії в мережах операторів систем розподілу, приведені до фактичних значень обсягів розподілу електричної енергії (визначені відповідно до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, що є додатками 24 та 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428);».

У зв'язку з цим абзаци шістнадцятий – двадцять дев'ятий вважати відповідно абзацами сімнадцятим – тридцятим;

після абзацу двадцять дев'ятого доповнити новим абзацом тридцятим такого змісту:

«центральна інформаційно-комунікаційна платформа Датахаб (Датахаб) – інформаційна система з базою даних, яка створена, належить та управляється адміністратором комерційного обліку (АКО), за допомогою якої АКО керує даними комерційного обліку, основними даними, а також інформаційним обміном цими даними на ринку електричної енергії. Датахаб містить, зокрема, дані комерційного обліку електричної енергії, а також централізовані реєстри постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії, точок комерційного обліку та автоматизованих систем.».

У зв'язку з цим абзац тридцятий вважати абзацом тридцять першим;

2) у пункті 2.1 глави 2:

підпункт 9 викласти в такій редакції:

«9) розрахунок коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії за рік $t-2$ (за результатами першого регуляторного періоду за формою, наведеною в додатку 17 до цього Порядку, за результатами

другого регуляторного періоду за формою, наведеною в додатку 37 до цього Порядку);»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«13) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання (за формою, наведеною в додатку 38 до цього Порядку).»;

3) у главі 5:

у пункті 5.1:

в абзаці першому підпункту 1 слово «цього» замінити словом «першого»; після підпункту 1 доповнити новим підпунктом 2 такого змісту:

«2) встановлених НКРЕКП параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, починаючи з другого регуляторного періоду:

регуляторної норми доходу для регуляторної бази активів, яка визначена на дату переходу до стимулюючого регулювання;

регуляторної норми доходу для регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (з урахуванням середньозваженої вартості капіталу (WACC));

загального показника ефективності для контрольованих операційних витрат;

індивідуального показника ефективності для контрольованих операційних витрат;

цільових показників якості послуг;

цільових показників комерційної якості послуг;

коефіцієнта поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання;

параметра коригування необхідного доходу за недотримання цільових показників якості послуг;

параметрів коригування необхідного доходу за недотримання цільових значень показників комерційної якості надання послуг;».

У зв'язку з цим підпункт 2 вважати підпунктом 3;

у пункті 5.3:

абзац шостий викласти в такій редакції:

« $BT_t^n = BT_{1-t}^n + BT_{2-t}^n + BT_{3-t}$, тис. грн, (2)»;

після абзацу шістнадцятого доповнити трьома новими абзацами сімнадцятим – дев'ятнадцятим такого змісту:

« BT_{3-t} – вартість прогнозованих витрат на рік t , пов'язаних з перевищенням обсягу фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії у разі порушення схеми нормального режиму роботи системи розподілу/зміни обсягів розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні за рік $t-2$, що визначається за формулою

$$BT_{3-t} = O_{3-t} \times C_t^n, \text{ тис. грн, (7)}$$

де $O_{3,t}$ – 75 % від величини сумарного обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах, обґрунтованого за результатами заходів контролю за рік $t-2$. Для ліцензіатів, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії, та щодо яких заходів контролю перевірки діяльності за рік $t-2$ не здійснено, 75 % від величини сумарного обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах на 1 та 2 класі напруги за рік $t-2$ (або за 12 наявних місяців) (на контрольованій території держави), визначеного відповідно до форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» (далі – Постанова НКРЕКП № 450);».

У зв'язку з цим абзаци сімнадцятий – двадцять четвертий вважати відповідно абзацами двадцятим – двадцять сьомим, а формули 7 – 52 вважати відповідно формулами 8 – 53;

в абзаці двадцять четвертому після слів «на рік t » доповнити знаками, словами та цифрами «(розраховується за результатом досягнення цільових показників: у першому регуляторному періоді згідно з пунктом 5.19 цієї глави; у другому регуляторному періоді згідно з пунктом 5.20 цієї глави)»;

у пункті 5.4:

в абзаці першому після слів «рік регуляторного періоду» доповнити словами «крім другого року другого та наступних регуляторних періодів»;

абзац другий викласти в такій редакції:

$$\begin{aligned} \text{«ОКВ}_t^n = & \left(\text{ОКВ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n \times \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_{3,t-1} + \text{ПЕ}_{\text{інд},t-1}}{100} \right)^{n-1} \right) \times \frac{\text{ЩВ}_t^n}{100} \times \left(1 - \right. \\ & \left. \frac{\text{ПЕ}_{3,t} + \text{ПЕ}_{\text{інд},t}}{100} \right) + \text{ФОП}_t^n \times \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_{3,t} + \text{ПЕ}_{\text{інд},t}}{100} \right)^n, \text{ тис. грн, (8)»;} \end{aligned}$$

в абзаці третьому слова «періодів регулювання визначається з урахуванням» замінити словами та цифрами «регуляторних періодів визначається з урахуванням формули 13»;

в абзаці четвертому після слів та знаків «Порядок визначення витрат на оплату праці),» доповнити знаками, словами та цифрами «(для першого року другого регуляторного періоду визначається з урахуванням показників формули 16 пункту 5.7 цієї глави)»;

в абзаці п'ятому після слів та знаку «витрат на оплату праці),» доповнити знаками, словами та цифрами «(для першого року другого та наступних регуляторних періодів визначається з урахуванням показників формули 16 пункту 5.7 цієї глави)»;

абзаци сьомий та восьмий замінити одинадцятьма новими абзацами сьомим – сімнадцятим такого змісту:

« $\text{ПЕ}_{3,t-1}$ – загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, встановлений НКРЕКП у році $t-1$, %;

$ПЕ_{інд\ t-1}$ – індивідуальний показник ефективності для контрольованих операційних витрат окремого ліцензіата, встановлений НКРЕКП у році $t-1$, %;

n – кількість років поточного регуляторного періоду, протягом яких застосовується загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, встановлений НКРЕКП, які визначають показник ступеня;

$ПЕ_{з\ t}$ – загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, встановлений НКРЕКП у році t , %;

$ПЕ_{інд\ t}$ – індивідуальний показник ефективності для контрольованих операційних витрат окремого ліцензіата, встановлений НКРЕКП у році t , %.

Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються на другий рік другого та наступних регуляторних періодів за формулою

$$ОКВ_t^n = (ОКВ_{t-2}^n - ФОП_{t-2}^n) \times \frac{ІЦВ_t^n}{100} \times \frac{ІЦВ_{t-1}^n}{100} \times \left(1 - \frac{ПЕ_{з\ t-1} + ПЕ_{інд\ t-1}}{100}\right) \times \left(1 - \frac{ПЕ_{з\ t} + ПЕ_{інд\ t}}{100}\right) + ФОП_t^n \times \left(1 - \frac{ПЕ_{з\ t-1} + ПЕ_{інд\ t-1}}{100}\right) \times \left(1 - \frac{ПЕ_{з\ t} + ПЕ_{інд\ t}}{100}\right), \text{ тис. грн, (9)}$$

де $ІЦВ_{t-1}^n$ – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року $t-1$, %;

$ОКВ_{t-2}^n$ – прогнозовані операційні контрольовані витрати в році $t-2$ визначаються з урахуванням показників формули 17 пункту 5.7 цієї глави, тис. грн;

$ФОП_{t-2}^n$ – прогнозований фонд оплати праці (витрати на оплату праці) у році $t-2$, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, визначається з урахуванням показників формули 20 пункту 5.7 цієї глави, тис. грн;

$ФОП_t^n$ – прогнозований фонд оплати праці (витрати на оплату праці) у році t , що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці визначається з урахуванням показників формули 20 пункту 5.7 цієї глави, тис. грн.».

У зв'язку з цим абзаци дев'ятий – вісімнадцятий вважати відповідно абзацами вісімнадцятим – двадцять сьомим, а формули 9 – 53 вважати відповідно формулами 10 – 54;

в абзаці вісімнадцятому слова та цифри «2025 рік та на кожний наступний рік» замінити словами, цифрами та знаками «кожний рік, починаючи з 2025 року до року, наступного за роком, у якому припинено або скасовано воєнний стан в Україні»;

абзац дев'ятнадцятий викласти в такій редакції:

$$«ОКВ_t^n = \left(ОКВ_{t-1}^n - ФОП_{t-1}^n \times \left(1 - \frac{ПЕ_{з\ t-1} + ПЕ_{інд\ t-1}}{100}\right)^{n-1}\right) \times \frac{ІЦВ_t^n}{100} \times \left(1 - \frac{ПЕ_{з\ t} + ПЕ_{інд\ t}}{100}\right) \times КФУ + ФОП_t^n \times \left(1 - \frac{ПЕ_{з\ t} + ПЕ_{інд\ t}}{100}\right)^n, \text{ тис. грн, (10)»;$$

в абзаці двадцять п'ятому слова та цифри «2025 рік та на кожний наступний рік» замінити словами, цифрами та знаками «кожний рік, починаючи

з 2025 року до року, наступного за роком, у якому припинено або скасовано воєнний стан в Україні,»;

пункт 5.7 викласти в такій редакції:

«5.7. Базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою

$$OKB_0^I = OKB_{ост}^n \times K_{y0}^I - \frac{\max(EOKB^I, 0)}{2}, \text{ тис. грн, (13)}$$

де $OKB_{ост}^n$ – прогнозовані операційні контрольовані витрати в останньому році попереднього регуляторного періоду, тис. грн;

$EOKB^I$ – економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), що розраховується за формулою

$$EOKB^I = \frac{1}{k} \times \sum_{t=1}^{k-1} (OKB_t^y - OKB_t^\phi), \text{ тис. грн, (14)}$$

K_{y0}^I – коефіцієнт, що враховує зміну умовних одиниць обладнання за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), що розраховується за формулою

$$K_{y0}^I = 1 + KU \times \frac{\Delta YO^I}{YO_{t=1}^{поч}}, \text{ відносних одиниць, (15)}$$

де $YO_{t=1}^{поч}$ – кількість умовних одиниць обладнання на початок першого року попереднього регуляторного періоду;

ΔYO^I – зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання за попередній регуляторний період (за винятком останнього року).

Для першого року другого регуляторного періоду при визначенні прогнозованого фонду оплати праці (витрат на оплату праці) у році t ($ФОП_t^n$), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, тарифна чисельність працівників у році t ($ТЧП_t^{тар}$) розраховується за формулою

$$ТЧП_t^{тар} = ТЧП_{t-1}^{тар} \times (1 - \frac{ПЕ_3}{100})^N \times K_{y0}^I, \text{ осіб, (16)}$$

де $ТЧП_{t-1}^{тар}$ – тарифна чисельність працівників, що врахована при визначенні прогнозованого фонду оплати праці (витрат на оплату праці) на рік $t-1$ ($ФОП_{t-1}^n$), осіб;

N – кількість років попереднього регуляторного періоду, протягом яких застосовувався загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, встановлений НКРЕКП, які визначають показник ступеня.

Базові рівні операційних контрольованих витрат на другий рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою

$$OKB_0^{II} = OKB_{ост}^n \times K_{y0}^{II} - \frac{\max(EOKB^{II}, 0)}{2}, \text{ тис. грн, (17)}$$

де $ЕОКВ^{II}$ – економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (з урахуванням останнього року попереднього регуляторного періоду), що розраховується за формулою

$$ЕОКВ^{II} = \frac{1}{k} \times \sum_{t=1}^k (ОКВ_t^y - ОКВ_t^f), \text{ тис. грн, } (18)$$

K_{y0}^{II} – коефіцієнт, що враховує зміну умовних одиниць обладнання за попередній регуляторний період (з урахуванням останнього року попереднього регуляторного періоду), що розраховується за формулою

$$K_{y0}^{II} = 1 + КУ \times \frac{\Delta УО^{II}}{УО_{t=1}^{поч}}, \text{ відносних одиниць, } (19)$$

де $\Delta УО^{II}$ – зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання за попередній регуляторний період (з урахуванням останнього року попереднього регуляторного періоду).

Для другого року другого регуляторного періоду при визначенні прогнозованого фонду оплати праці (витрат на оплату праці) у році t ($ФОП_t^{n II}$), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, тарифна чисельність працівників у році t ($ТЧП_t^{тар}$) розраховується за формулою

$$ТЧП_t^{тар} = ТЧП_{t-2}^{тар} \times (1 - \frac{ПЕ_3}{100})^N \times K_{y0}^{II}, \text{ осіб, } (20)$$

де $ТЧП_{t-2}^{тар}$ – тарифна чисельність працівників, що врахована при визначенні прогнозованого фонду оплати праці (витрат на оплату праці) ($ФОП_{t-2}^n$) у тарифах останнього року попереднього регуляторного періоду, осіб;

$ОКВ_t^y$ – уточнені операційні контрольовані витрати у році t , тис. грн (на 2022 – 2024 роки $ОКВ_t^y = ОКВ_t^f$);

$ОКВ_t^f$ – фактичні операційні контрольовані витрати у році t , що враховують обґрунтований перелік складових витрат, підтверджений результатами заходів контролю, які відносяться до діяльності з розподілу, тис. грн. Визначаються з урахуванням витрат, що капіталізуються у звітному році, зменшених на суму перевищення максимального розміру заробітної плати, визначеного рішенням НКРЕКП, над рівнем середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів, виявлену під час проведеної перевірки;

k – кількість років у попередньому періоді регулювання (без урахування 2022 – 2024 років, для яких $ОКВ_t^y = ОКВ_t^f$).

Розрахунок базових рівнів операційних контрольованих витрат на перший та другий роки другого та наступних регуляторних періодів на рік t здійснюється за формою, наведеною в додатку 36 до цього Порядку, що подається для встановлення тарифів у друкованій та електронній формі.

Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатках 30 та 35 до цього Порядку, економія операційних контрольованих витрат за перший регуляторний період за 2022 – 2026 роки не визначається, а при визначенні економії операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період показник k не враховує 2022 – 2026 роки.».

У зв'язку з цим формули 19 – 54 вважати відповідно формулами 21 – 56; у пункті 5.9:

абзац перший після слів «рік t » доповнити словами «першого регуляторного періоду»;

абзац другий викласти в такій редакції:

$$\begin{aligned} \text{ОНВ}_t^n = & (\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \\ & \text{СВМ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}}) \times \frac{\text{ІСЦ}_t^n}{100} \times \text{КФУ} + \text{ФОП}_t^n \times \text{Н}_t^{\text{фоп}} + \text{ПСП}_t^n + \text{ПД}_t^n + \text{ПОР}_t^n + \\ & \text{ВП}_t^n + \text{ВР}_t^n + \text{СВМ}_t^n, \text{ тис. грн, } (21); \end{aligned}$$

після абзацу дванадцятого доповнити новим абзацом тринадцятим такого змісту:

«КФУ дорівнює 1, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких КФУ на 2025 та 2026 роки розраховується за формулою 11 цієї глави, відносних одиниць».

У зв'язку з цим абзаци тринадцятий – двадцятий вважати відповідно абзацами чотирнадцятим – двадцять першим;

абзаци двадцятий та двадцять перший замінити вісьмома новими абзацами двадцятим – двадцять сьомим такого змісту:

«Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t для другого та наступних регуляторних періодів визначаються за формулою

$$\begin{aligned} \text{ОНВ}_t^n = & \left(\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР_УЕБ}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \text{СВМ}_{t-1}^n - \right. \\ & \left. \text{ФОП}_{t-1}^n \times \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_{3t-1} + \text{ПЕ}_{\text{інд}t-1}}{100} \right)^{n-1} \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}} \right) \times \frac{\text{ІСЦ}_t^n}{100} \times \text{КФУ} + \text{ФОП}_t^n \times \left(1 - \right. \\ & \left. \frac{\text{ПЕ}_{3t} + \text{ПЕ}_{\text{інд}t}}{100} \right)^n \times \text{Н}_t^{\text{фоп}} + \text{ПСП}_t^n + \text{ПД}_t^n + \text{ПОР_УЕБ}_t^n + \text{ВП}_t^n + \text{ВР}_t^n + \text{СВМ}_t^n, \text{ тис. грн, } (22) \end{aligned}$$

де ПОР_УЕБ_{t-1}^n – витрати на послуги оператора ринку (витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку) та на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа», ураховані в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії в році $t-1$ (для першого року другого регуляторного періоду витрати на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа» за рік $t-1$ дорівнює 0), тис. грн;

КФУ дорівнює 1, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких КФУ на кожний рік, починаючи з 2027 року до року, наступного за роком, у якому припинено або скасовано воєнний стан в Україні, розраховується за формулою 11 цієї глави, відносних одиниць;

ПСП_t^n – прогнозовані витрати на послуги оператора системи передачі на рік t , що визначені з урахуванням встановленого/прогнозованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії та прогнозованих обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл ($\text{O}_{1,t}^n$ та $\text{O}_{2,t}^n$) та прогнозованого обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах ($\text{O}_{3,t}$) на рік t , тис. грн;

$ПД_t^n$ – прогнозовані витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рік t , що визначені з урахуванням встановленого/прогнозованого рівня тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та прогнозованих обсягів надходжень електричної енергії в мережу та прогнозованого обсягу перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах (O_{3_t}) на рік t , тис. грн;

$ПОР_УЕБ_t^n$ – прогнозовані витрати на послуги оператора ринку (витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку) на рік t , що визначені з урахуванням встановленого/прогнозованого рівня фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, та витрати на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа» (витрати на здійснення комісійного збору за участь у електронних аукціонів з продажу електричної енергії), з урахуванням відповідної частки від загальних прогнозованих обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на рік t , тис. грн;

$ВП_t^n$ – прогнозована сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям на рік t (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП_t^n$ з урахуванням показників ефективності для операційних контрольованих витрат ($ПЕ_{3_t}$ та $ПЕ_{інд_t}$), що встановлені НКРЕКП), тис. грн.»;

у пункті 5.12:

абзац перший замінити двома новими абзацами першим та другим такого змісту:

«5.12. Амортизація в році t першого року 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:

для першого регуляторного періоду за формулою».

У зв'язку з цим абзаци другий – десятий вважати відповідно абзацами третім – одинадцятим;

абзац п'ятий викласти в такій редакції:

« $A_t^{ст}$ дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A_0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A_0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то $A^{ст}$ 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 $A_{t-1}^{ст}$, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_t^0 (на 2023 – 2026 роки та для АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2027 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_t^{ст}$) не

перевищує $A_{t-1}^{ст}$, враховану в тарифах 2022 – 2025 років та для АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 2026 року, відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких:»;

доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«для другого регуляторного періоду за формулою 23,

де $A_t^{ст}$ дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, врахований у діючих тарифах, на величину понад 25 %, то $A^{ст}$ щорічно збільшується на 25 % до досягнення рівня A_{t-1}^0 . (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на перший рік другого регуляторного періоду та на кожний наступний рік, у разі недосягнення у діючих тарифах рівня амортизації A_{t-1}^0 , амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ($A_t^{ст}$), збільшується на 25 % від рівня $A_{t-1}^{ст}$, врахований у діючих тарифах з урахуванням коефіцієнта КФУ до досягнення рівня A_t^0 . з урахуванням коефіцієнта КФУ).

Протягом п'яти років, починаючи з року, наступного за роком, у якому припинено або скасовано воєнний стан в Україні, підлягає поверненню через необхідний дохід частина регуляторної амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, недоотримана за перший регуляторний період. Загальна сума повернення фіксується під час проведення заходів державного контролю відповідно до Методики, що є додатком 29 до Порядку № 428, за результатами діяльності останнього року першого регуляторного періоду.»;

в абзаці одинадцятому пункту 5.16 цифри «14» замінити цифрами «26»;

у пункті 5.19:

абзац перший викласти в такій редакції:

«5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільових завдань щодо досягнення показників якості послуг на рік t для першого регуляторного періоду, тис. грн, визначається за формулами 28 та 29»;

в абзаці сьомому цифри та слово «20 та 21» замінити цифрами та словом «32 та 33»;

в абзаці п'ятнадцятому цифри, знак та абревіатуру «11-НКРЕКП» замінити цифрами, знаками, абревіатурою та словами «11-НКРЕКП-якість-розподіл», а також доповнити знаками, словами, цифрами та абревіатурою «(далі форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна))»;

абзац сімнадцятий після слова, знака та цифри «році $t-2$ » доповнити знаками, словами та абревіатурою «(оприлюднюється НКРЕКП на її офіційному вебсайті в мережі Інтернет)»;

в абзаці двадцять другому цифри «2025» замінити цифрами «2026»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«5.20. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільових завдань якості послуг для другого регуляторного періоду, визначається за формулами 34 та 35

$$КЯ_t = КЯ_{ят} + КЯ_{двт} + КЯ_{прт} + КЯ_{дт}, \text{ тис. грн} \quad (34)$$

$$\text{якщо } КЯ_t \leq -0,05 \times НД_{t-2}^n, \text{ то } КЯ_t = -0,05 \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн}, \quad (35)$$

де $НД_{t-2}^n$ – прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії за рік $t-2$, тис. грн;

$КЯ_{ят}$ – складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо тривалість довгих перерв в електропостачанні, на рік t , тис. грн, що визначається за формулами 36 та 37

$$КЯ_{ят} = КЯ_{ят}^м + КЯ_{ят}^с, \text{ тис. грн}, \quad (36)$$

$$\text{якщо } КЯ_{ят} \leq -0,02 \times НД_{t-2}^n, \text{ то } КЯ_{ят} = -0,02 \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн}, \quad (37)$$

де $КЯ_{ят}^{м(с)}$ – складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг для міської (сільської) території, тис. грн, що розраховуються за формулами 38 та 39

$$КЯ_{ят}^{м(с)} = \left(SAIDI_{t-2}^{м(с)р} - SAIDI_{t-2}^{м(с)ф} \right) \times \frac{ПКя \times Ц_{2,t-2} \times W_{2,t-2}^{м(с)ф}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000, \\ \text{тис. грн}, \quad (38)$$

$$\text{якщо } SAIDI_{t-2}^{м(с)р} - SAIDI_{t-2}^{м(с)ф} > 0, \text{ то } КЯ_{ят}^{м(с)} = 0 \quad (39)$$

де $SAIDI_{t-2}^{м(с)р}$ – з першого року другого регуляторного періоду визначається за формулами 32 та 33 пункту 5.19 глави 5 цього Порядку та може бути змінено з другого року другого регуляторного періоду за результатами бенчмаркінгу, хв;

$ПКя$ – встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг для відповідних територій ($ПКя > 1$);

$КЯ_{двт}$ – складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 – 150 кВ, на рік t , тис. грн, що визначається за формулами 40 – 42

$$КЯ_{двт} = \frac{(I_{двт-2}^ф - I_{двт-2}^р)}{100} \times ПК_{дв} \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн}, \quad (40)$$

$$\text{якщо } I_{двт-2}^ф - I_{двт-2}^р \geq 0, \text{ то } КЯ_{двт} = 0, \quad (41)$$

$$\text{якщо } КЯ_{двт} \leq -0,01 \times НД_{t-2}^n, \text{ то } КЯ_{двт} = -0,01 \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн}, \quad (42)$$

де $I_{двт-2}^ф$ – фактичний індекс якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 – 150 кВ, на рік $t-2$, %, що визначається за формулою

$$I_{двт-2}^ф = \frac{N_{авт}}{N_{заг}} \times 100, \%, \quad (43)$$

де $N_{авт}$ – кількість записів (відключень) на рівні напруги 6 – 150 кВ, включених до даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), що сформовані автоматично на підставі даних автоматизованої системи реєстрації відключень без ручного втручання, у році $t-2$;

$N_{заг}$ – загальна кількість записів (відключень), включених до звіту НКРЕКП, за вирахуванням загальної кількості записів (відключень) на рівні нижчому 6 кВ у році $t-2$;

$I_{двt-2}^p$ – встановлений НКРЕКП цільовий індекс якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 – 150 кВ, %;

$ПК_{дв}$ – параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 – 150 кВ;

$КЯ_{прт}$ – складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк, на рік t , тис. грн, що визначається за формулами 44 – 46

$$КЯ_{прт} = \frac{(I_{прт-2}^{\phi} - I_{прт-2}^u)}{100} \times ПК_{пр} \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн,} \quad (44)$$

$$\text{якщо } I_{прт-2}^{\phi} - I_{прт-2}^p \geq 0, \text{ то } КЯ_{прт} = 0, \quad (45)$$

$$\text{якщо } КЯ_{прт} \leq -0,01 \times НД_{t-2}^n, \text{ то } КЯ_{прт} = -0,01 \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн,} \quad (46)$$

де $I_{прт-2}^{\phi}$ – фактичний індекс якості надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк, визначений Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, на рік $t-2$, %, визначається за формулою

$$I_{прт-2}^{\phi} = \frac{N_{прт-2}^{\phi_{ВЧ}}}{N_{прт-2}^{\phi_{зар}}} \times 100, \% \quad (47)$$

де $N_{прт-2}^{\phi_{ВЧ}}$ – кількість послуг зі стандартного приєднання, наданих без порушення встановленого строку у році $t-2$;

$N_{прт-2}^{\phi_{зар}}$ – загальна кількість наданих послуг зі стандартного приєднання у році $t-2$;

$I_{прт-2}^u$ – встановлений НКРЕКП цільовий індекс якості надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк, %;

$ПК_{пр}$ – параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу якості надання послуг зі стандартного приєднання;

$КЯ_{dt}$ – складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості даних комерційного обліку, на рік t , тис. грн, що визначається за формулами 48 – 50

$$КЯ_{dt} = \frac{(I_{dt-2}^{\phi} - I_{dt-2}^p)}{100} \times ПК_d \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн,} \quad (48)$$

$$\text{якщо } I_{dt-2}^{\phi} - I_{dt-2}^u \geq 0, \text{ то } КЯ_{dt} = 0, \quad (49)$$

$$\text{якщо } КЯ_{dt} \leq -0,01 \times НД_{t-2}^n, \text{ то } КЯ_{dt} = -0,01 \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн,} \quad (50)$$

де I_{dt-2}^{ϕ} – фактичний індекс якості даних комерційного обліку, для всіх точок комерційного обліку з можливістю дистанційного зчитування даних, де оператор системи розподілу є стороною відповідальною за точку комерційного обліку (площадку) (розрахований на підставі даних, отриманих від адміністратора комерційного обліку), за рік $t-2$, %, визначається за формулою

$$I_{dt-2}^{\phi} = \left(1 - \frac{\sum_{m=1}^{12} |V_m^p - V_m^{np}|}{\sum_{m=1}^{12} V_m^p} \right) * 100, \% \quad (51)$$

де V_m^{np} – обсяг відбору/відпуску електричної енергії, сформований за даними комерційного обліку останнього релізу версії 2 за розрахунковий місяць m календарного року $t-2$, зафіксований на центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб, який надається до НКРЕКП адміністратором комерційного обліку;

V_m^p – обсяг відбору/відпуску електричної енергії, сформований за даними комерційного обліку останнього релізу останньої версії за розрахунковий місяць m календарного року $t-2$, зафіксований на центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб, який надається до НКРЕКП адміністратором комерційного обліку;

$\sum_{m=1}^{12} |V_m^p - V_m^{np}|$ – сумарне абсолютне значення обсягу коригувань за рік $t-2$;

I_{dt-2}^p – встановлений НКРЕКП, цільовий індекс якості даних комерційного обліку, %;

$ПК_d$ – встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу якості даних комерційного обліку.

За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показники $KЯ_{ят}$, $KЯ_{двт}$, $KЯ_{прт}$, $KЯ_{dt}$ може бути уточнено.

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг тривалості довгих перерв за 2027 рік не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатках 34 та 35 до цього Порядку.

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 – 150 кВ та показників якості даних комерційного обліку для першого року другого регуляторного періоду не застосовується.»

У зв'язку з цим формули 34 – 56 вважати відповідно формулами 52 – 74;

4) у главі 7:

у підпункті 1 пункту 7.22:

абзац п'ятий викласти в такій редакції

« $BT_t^n = BT_{1-t}^n + BT_{2-t}^n + BT_{3-t}$, тис грн, (56)».

після абзацу двадцятого доповнити трьома новими абзацами двадцять першим – двадцять третім такого змісту:

« BT_{3-t} – вартість прогнозованих витрат на рік t , пов'язаних з перевищенням обсягу фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії у разі порушення схеми нормального режиму роботи системи розподілу/змінені обсягів розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні за рік $t-2$, що визначається за формулою

$$BT_{3-t} = O_{3-t} \times C_t^n, \text{ тис грн, (61)}$$

	показник ефективності для операційних контрольованих витрат, встановлений НКРЕКП (n)												
18	Фонд оплати праці (ФОП) (з урахуванням планових показників ефективності поточного регуляторного періоду (Пез та ПЕінд)) у році t, тис. грн												

»;

8) у додатку 6:

рядок 4 викласти в такій редакції:

«

4	Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, витрати на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа» (ПОР_УЕБ) у році t-1, тис. грн												
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

»;

рядок 16 викласти в такій редакції:

«

16	Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та «внутрішньодобовому ринку», витрати на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа» (ПОР_УЕБ), у році t, тис. грн												
----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

»;

9) додаток 16 після рядка 8 доповнити новим рядком 9 такого змісту:

«

9	Обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах	ОЗ, МВт·год			
---	--	-------------	--	--	--

».

У зв'язку з цим рядки 9 – 12 вважати відповідно рядками 10 – 13;

10) назву додатка 17 доповнити словами «за результатами першого регуляторного періоду»;

11) додаток 21 після рядка 1.2 доповнити новим рядком 1.2.1 такого змісту:

«

1.2.1	у тому числі вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з перевищенням обсягу фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах	ОЗ, МВт·год												
-------	---	-------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

»;

12) додаток 29 після рядка 10 доповнити новим рядком 11 такого змісту:

«

11	Обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над обсягом нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії в мережах	ОЗ, МВт·год												
----	--	-------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

».

У зв'язку з цим рядки 11 – 14 вважати відповідно рядками 12 – 15;

13) у додатку 32:

у назві цифри «2025» замінити цифрами «2026»;

після абзацу шостого доповнити новим абзацом сьомим такого змісту:

«АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ*»».

У зв'язку з цим абзаци сьомий – двадцятий вважати відповідно абзацами восьмим – двадцять першим;

доповнити приміткою такого змісту:

«* АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» для перевірки ліцензованої діяльності за 2026 рік»;

14) доповнити новими додатками 34 – 38, що додаються.

ПЕРЕЛІК

**операторів систем розподілу, до яких, зокрема не застосовується
коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового
завдання щодо досягнення показників якості послуг щодо тривалість
довгих перерв в електропостачанні за 2027 рік**

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»;

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО»;

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»;

АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»;

АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»;

ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»;

ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»;

ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»;

ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»;

ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»;

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»;

АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

Додаток 35
до Порядку встановлення (формування)
тарифів на послуги з розподілу
електричної енергії

ПЕРЕЛІК

операторів систем розподілу, які здійснюють діяльність в особливих умовах та щодо яких діють спеціальні економічні і регуляторні обмеження

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»;
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»;
ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»;
АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»;
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО.

Розрахунок базових операційних контрольованих витрат на послуги з розподілу електричної енергії на перший (другий) рік регуляторного періоду

№ з/п	Показник	Рік t		Рік t+1	
		прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)
A	Б	1	2	3	4
1	Прогнозовані операційні контрольовані витрати (ОКВп ост) в останньому році першого регуляторного періоду, тис. грн				
2	Прогнозований фонд оплати праці (ФОПп ост) в останньому році першого регуляторного періоду, тис. грн				
3	Тарифна чисельність працівників, урахована при визначенні прогнозованого фонду оплати праці (ФОПп ост) в останньому році першого регуляторного періоду (ТЧПтар), осіб				
4	Кількість років попереднього регуляторного періоду, протягом яких застосовувався загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, встановлений НКРЕКП (N)				
5	Загальний показник ефективності (ПЕз), %				
6	Коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (КУ)				
7	Кількість років попереднього регуляторного періоду (k)*				
8	Кількість умовних одиниць енергетичного обладнання активів на початок першого року попереднього регуляторного періоду (УО поч t=1), відн. од.				
9	Кількість умовних одиниць енергетичного обладнання активів на кінець звітного року попереднього регуляторного періоду (УО кіп t=5(6))**, відн. од.				
10	Зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання протягом попереднього регуляторного періоду (ΔУО), відн. од.				
11	Коригуючий коефіцієнт зміни умовних одиниць енергетичного обладнання за попередній регуляторний період (Куо), відн. од.				
12	Сума позитивних показників економії операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (Σ max (ЕОКВ, 0)), тис. грн				
13	Рівень фактичних операційних контрольованих витрат (ОКВф t=1), тис. грн				
14	Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ у t=1), тис. грн				
15	Сума економії операційних контрольованих витрат (max ЕОКВ t=1), тис. грн				
16	Рівень фактичних операційних контрольованих витрат (ОКВф t=2), тис. грн				
17	Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ у t=2), тис. грн				
18	Сума економії операційних контрольованих витрат (max ЕОКВ t=2), тис. грн				
19	Рівень фактичних операційних контрольованих витрат (ОКВф t=3), тис. грн				
20	Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ у t=3), тис. грн				
21	Сума економії операційних контрольованих витрат (max ЕОКВ t=3), тис. грн				
22	Рівень фактичних операційних контрольованих витрат (ОКВф t=4), тис. грн				
23	Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ у t=4), тис. грн				
24	Сума економії операційних контрольованих витрат (max ЕОКВ t=4), тис. грн				
25	Рівень фактичних операційних контрольованих витрат (ОКВф t=5), тис. грн				
26	Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ у t=5), тис. грн				
27	Сума економії операційних контрольованих витрат (max ЕОКВ t=5), тис. грн				
28	Рівень фактичних операційних контрольованих витрат (ОКВф t=6)***, тис. грн	x	x		
29	Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ у t=6)***, тис. грн	x	x		
30	Сума економії операційних контрольованих витрат (max ЕОКВ t=6)***, тис. грн	x	x		
31	Базовий рівень операційно контрольованих витрат (ОКВ ₀) у році t, тис. грн				
32	Базовий рівень фонду оплати праці (ФОП ₀) у році t, тис. грн				
35	Планова тарифна чисельність працівників (ТЧПі тар t) у році t, осіб				

*для першого регуляторного періоду без урахування 2022 – 2024 років

** умовні одиниці енергетичного обладнання на контрольованій території держави

*** визначається для другого року другого та наступних регуляторних періодів

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, яка його замінює)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Розрахунок коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії за ____ рік t-2 за результатами другого регуляторного періоду

(найменування ліцензіата)												
1 Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільових завдань якості послуг для другого регуляторного періоду, тис.грн (КЯ t), де (КЯ t= КЯя t + КЯдв t + КЯпр t+ КЯд t												
Складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо тривалість довгих перерв в електропостачанні, на рік t, (КЯя t), на рік t												
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання (N)	Номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (NN)	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (ПК _я)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, призначених до системи розподілу на 2 класі напруги (П ₂), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф ₂), МВт·год*	Кількість хвилин у році, хв	Складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо тривалість довгих перерв в електропостачанні, на рік t, (КЯя t), тис. грн
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	Для міської території											
3	Для сільської території											
4	Усього результат виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо тривалість довгих перерв в електропостачанні, (КЯя t), на рік t											

* без урахування обсягу розподілу електричної енергії установкам зберігання енергії 2 класу напруги.

Складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ, (КЯдв t) на рік t

№ з/п	Складові якості послуг	Кількість записів (відключень) на рівні напруги 6-150 кВ, що сформовані автоматично на підставі даних автоматизованої системи реєстрації відключень без ручного втручання (N _{авт}), у році t-2	Загальна кількість записів (відключень) (N _{авт}), у році t-2	Фактичний індекс якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ, за рік t-2, (Іф дв t-2), %	Встановлений НКРЕКП цільовий індекс якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ, на рік t-2, (Ір дв t-2), %	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ (ПК _{дв})	Прогнозований витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії за рік t-2, (НДп t-2), тис. грн	Складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ, (КЯдв t) на рік t, тис. грн
A	B	1	2	3	4	5	6	7
5	Результати виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості (достовірності) даних відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ (КЯдв t), на рік t							

Складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк, (КЯ_{пр} t), на рік t

№ з/п	Складові якості послуг	Кількість послуг зі стандартного приєднання, наданих без порушень встановленого строку, у році t-2, (N ^{ф.авт} _{пр-2})	Загальна кількість наданих послуг зі стандартного приєднання у році t-2, (N ^{ф.авт} _{пр-2})	Фактичний індекс надання послуг зі стандартного приєднання у встановлений строк, (Іф прт-2), %	Встановлений НКРЕКП цільовий індекс надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк, (Іп прт-2), %	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу надання послуги зі стандартного приєднання (ПК _{пр})	Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії за рік t-2, (НДп t-2), тис. грн	Складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк, (КЯ _{пр} t), на рік t, тис. грн
A	B		2	3	4	5	6	7
6	Результати виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк, (КЯ _{пр} t), на рік t							

Складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості даних комерційного обліку, (КЯ_д t), на рік t

№ з/п	Складові якості послуг	Обсяг відбору/відпуску електричної енергії сформований за даними комерційного обліку останнього реїзу версії 2 за розрахунковий місяць m календарного року t-2, (V _{пр} m)	Обсяг відбору/відпуску електричної енергії сформований за даними комерційного обліку останньої версії 2 за розрахунковий місяць m календарного року t-2, (V _р m)	Сумарне абсолютне значення обсягу коригувань за рік t-2	Фактичний індекс якості даних комерційного обліку, для всіх точок комерційного обліку з можливістю дистанційного зчитування даних, де ліцензіат є стороною відповідальною за точку комерційного обліку (площадка), за рік t-2, (Іф _{м-2}), %	Встановлений НКРЕКП цільовий індекс якості даних комерційного обліку, (Ір д t-2), %	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового індексу якості даних комерційного обліку (ПК _д)	Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії за рік t-2, (НДп t-2), тис. грн	Складова недотримання показника виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості даних комерційного обліку, (КЯ _д t), на рік t, тис. грн
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8
7	Результати виконання цільового завдання щодо досягнення показника якості послуг щодо якості даних комерційного обліку, (КЯ _д t), на рік t								

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
із застосуванням стимулюючого регулювання**

найменування ліцензіата

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн
1	Операційні контрольовані витрати, у тому числі	
1.1	витрати на оплату праці	
2	Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі	
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та витрати на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа»	
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	
2.5	відрахування на соціальні заходи	
2.6	сума внесків на регулювання	
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	
4	Амортизація	
5	Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі	
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	
6	Податок на прибуток	
7	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	
8	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості	
9	Коригування доходу (витрат)*	
10	Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі:	
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	

* Коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату, зокрема за результатами його діяльності)

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) –

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) –