

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»

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

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.

Починаючи з 2021 року низка операторів систем розподілу (ОСР) перейшли на стимулююче регулювання (крім АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРґО», яке перейшло на стимулююче регулювання з 2022 року), що передбачає тарифоутворення на основі довгострокового регулювання тарифів (для першого регуляторного періоду – 3 роки (продовжено до 6 років), для другого та третього – 5 років), спрямованого на залучення інвестицій для будівництва та модернізації інфраструктури електричних мереж та стимулювання ефективності витрат електророзподільних компаній.

Впровадження з 2027 року другого регуляторного періоду для ОСР передбачає перехід до нових умов стимулюючого (РАВ) тарифоутворення та базується 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 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».



УВ
НКРЕКП
№1352-17.2.2/26 від 01.07.2026
КЕП: Огньов А. В. 01.07.2026 17:59
3FAA9288358EC0030400000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

Основні параметри, визначені змінами до нормативно-правової бази НКРЕКП для другого регуляторного періоду стимулюючого регулювання:

Регуляторні норми доходу:

на «стару» регуляторну базу активів (РНД⁰) – 3% (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 35 до Порядку встановлення (формування) тарифів, для 2027 р. – 1,5%);

на «нову» регуляторну базу активів (РНД^{нов}) на рівні – 16,74 % (на 2027 рік для ОСР – 3%, крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 35 до Порядку встановлення (формування) тарифів – 0%).

Показник ефективності контрольованих витрат (ПЕ) – 1% (для ОСР, перелік яких наведено у додатку 34 до Порядку встановлення (формування) тарифів, для 2027 р. – 0%).

Показник ефективності технологічних витрат електроенергії:

на 1 класі напруги – 1% (для ОСР, перелік яких наведено у додатку 34 до Порядку встановлення (формування) тарифів, для 2027 р. – 0%);

на 2 класі напруги – 3,5% (для ОСР, перелік яких наведено у додатку 34 до Порядку встановлення (формування) тарифів, для 2027 р. – 0%).

Цільові показники якості послуг для:

міської території (SAIDI) – 150 хвилин;

сільської території (SAIDI) – 300 хвилин.

Цільові показники комерційної якості послуг:

індекс усунення причин недотримання показників якості електричної енергії у встановлений строк – на рівні ≥ 98 %;

індекс надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк – на рівні ≥ 98 %;

індекс якості даних комерційного обліку, для всіх точок комерційного обліку з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування даних, де оператор системи розподілу є стороною відповідальною за точку комерційного обліку – на рівні ≥ 98 %;

індекс якості проведення контрольних оглядів вузлів обліку електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, у строки, визначені Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, – на рівні ≥ 90 %;

індекс рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році ≥ 75 % (за винятком періодів, передбачених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 «Про затвердження Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами»);

індекс відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році ≤ 10 %.

Параметр коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг та відповідного цільового показника комерційної якості надання послуг – 20 (крім параметра коригування необхідного доходу за недотримання показника якості проведення контрольних оглядів вузлів обліку електричної енергії та показника якості даних комерційного обліку, який дорівнює 400 (застосовується, починаючи з третього року другого регуляторного періоду).

Амортизація на «старі» активи – 30 років (поетапне приведення до регуляторного рівня, не більше ніж 25 % на рік (на 2027 рік не вище ніж 25% від рівня, врахованого в діючих тарифах)).

Зобов'язання ОСР визначені змінами до нормативно-правової бази НКРЕКП для другого регуляторного періоду стимулюючого регулювання:

Протягом другого регуляторного періоду ліцензіат має забезпечувати:

1) розробку та виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, в 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 та доходу від плати за реактивну енергію та 80 відсотків від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, згідно з інвестиційною програмою.

Виконання ліцензіатом зобов'язань щодо забезпечення щорічного обсягу інвестування в розвиток мереж за джерелами фінансування інвестиційних програм, визначених умовами першого регуляторного періоду (зафіксованих результатами заходів кошту), забезпечується протягом другого регуляторного періоду шляхом спрямування коштів в обсязі щорічного інвестування не менше ніж 20 відсотків від вільного прибутку на «стару» регуляторну базу активів (*крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 35 до Порядку встановлення (формування) тарифів, – в обсязі щорічного інвестування не менше ніж 100 % від прибутку на «стару» регуляторну базу активів*).

З огляду на зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (далі – Проект рішення), що формуватиме нову модель функціонування операторів систем розподілу на стимулюючому регулюванні та створюватиме передумови для довгострокового планування їхньої діяльності, підтримання належного технічного стану інфраструктури та її подальшого розвитку.

Проект рішення пропонується схвалити та оприлюднити на офіційній сторінці в мережі Інтернет за адресою: www.nerc.gov.ua, з метою одержання зауважень та пропозицій.

Проект постанови 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 та від 27 квітня 2026 року № 342/2026, 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, 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 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, та створені в рамках робіт з виконання супутніх заходів, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142, витрати на реалізацію яких передбачено в межах заходів

схваленої інвестиційної програми за рахунок джерела фінансування, передбаченого структурами тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (статті «Коригування доходу (витрат)).

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 № 955), 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 3.7 розділу III після слова «мереж» доповнити словами та знаками «та робіт з виконання супутніх заходів, та у разі наявності капіталізованих витрат, виконаних за рахунок джерел інвестиційної програми».

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, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 35 до Порядку встановлення (формування) тарифів, для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2027 році становить 0,015 відносних одиниць;

2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання – 0,1674 відносних одиниць (для 2027 року – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 35 до Порядку встановлення (формування) тарифів, для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2027 році становить 0 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 усунення причин недотримання показників якості електричної енергії у встановлений строк – на рівні ≥ 98 %;

індекс надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк – на рівні ≥ 98 %;

індекс якості даних комерційного обліку, для всіх точок комерційного обліку з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування даних, де оператор системи розподілу є стороною відповідальною за точку комерційного обліку – на рівні ≥ 98 %;

індекс якості проведення контрольних оглядів вузлів обліку електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, у строки, визначені Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 – на рівні ≥ 90 %;

індекс рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році ≥ 75 % (за винятком періодів, встановлених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 «Про затвердження Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами»);

індекс відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році $\leq 10\%$;

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 відповідного цільового показника комерційної якості надання послуг – 20, крім параметра коригування необхідного доходу за недотримання показника якості проведення контрольних оглядів вузлів обліку електричної енергії та показника якості даних комерційного обліку, який дорівнює 400 (застосовується починаючи з третього року другого регуляторного періоду);

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

14) 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) у підпункті 2 пункту 2:

слово «затвердження» замінити словом «схвалення» та доповнити знаками та словами «(далі – Порядок № 955)»;

2) 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 та доходу від плати за реактивну енергію та 80 відсотків від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку № 955.

Виконання ліцензіатом зобов'язань щодо забезпечення щорічного обсягу інвестування в розвиток мереж за джерелами фінансування інвестиційних програм, визначених умовами першого регуляторного періоду (підпункт 2 пункту 2 цієї постанови), зафіксованих результатами контролю, забезпечується протягом другого регуляторного періоду шляхом спрямування коштів в обсязі щорічного інвестування не менше ніж 20 відсотків від вільного прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (необов'язкові реінвестиції), крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 35 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, в обсязі щорічного інвестування не менше ніж 100 % від прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку № 955, забезпечивши першочергове фінансування зобов'язань, невиконаних згідно з підпунктом 2 пункту 2 цієї постанови».

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

2) у пункті 4:

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

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

після абзацу третього доповнити новим абзацом такого змісту:

«З метою встановлення короткострокових 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).»;

3) 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 короткострокових 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 нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії, 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 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 першого та наступних регуляторних періодів.

Для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, на другий та наступні регуляторні періоди, при розрахунку ЕКПТВЕ використовуються дані першого регуляторного періоду з урахуванням застосованих до них показників ефективності в регуляторних періодах.»;

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 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 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 главі 1:

абзац четвертий пункту 1.2 замінити трьома новими абзацами четвертим – шостим такого змісту:

«активи, віднесені до категорії 3 – активи, отримані ліцензіатами після переходу на стимулююче регулювання на безповоротній та безоплатній основі (у тому числі нерухоме майно, отримане у вигляді гуманітарної допомоги, витрати на встановлення якого передбачено в межах заходів схваленої інвестиційної програми, а також надання послуг з приєднання). При цьому витрати на встановлення гуманітарного обладнання відносяться до відповідної категорії. Крім того, до категорії 3 відносяться активи, створені у 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. Для таких активів, створених у період з 24 лютого 2022 року по 31 грудня 2024 року, що не були враховані у тарифах, датою їх введення є 31 грудня 2024 року (за умови одночасного виведення пошкоджених активів із регуляторної бази активів, датою виведення яких є 31 грудня 2024 року);

робіт з виконання супутніх заходів, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142, витрати на реалізацію яких передбачено в межах заходів схваленої інвестиційної програми за рахунок джерела фінансування, передбаченого структурами тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, – статті «Коригування доходу (витрат);».

У зв'язку з цим абзаци п'ятий – двадцять дев'ятий вважати відповідно абзацами сьомим – тридцять першим;

2) у главі 2:

у пункті 2.1:

після підпункту 9 доповнити новим підпунктом 10 такого змісту:

«10) розрахунок коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників комерційної якості надання послуг за рік $t-2$ (за формою, наведеною в додатку 36 до цього Порядку для другого регуляторного періоду);».

У зв'язку з цим підпункти 10 – 12 вважати відповідно підпунктами 11 – 13; після підпункту 13 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«14) Розрахунок проведення контрольних оглядів засобів комерційного обліку електричної енергії споживачів за рік $t-2$ (за формою, наведеною в додатку 37 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;

пункт 5.3 після абзацу шістнадцятого доповнити двома новими абзацами сімнадцятим та вісімнадцятим такого змісту:

«Для ліцензіатів при визначенні прогнозованих обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на рік t , додатково враховується 50 % величини сумарного обґрунтованого за результатами заходів контролю обсягу понаднормативних технологічних витрат електричної енергії в мережах на 1 та 2 класі напруги за рік $t-2$ (на контрольованій території держави).

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, враховується 50 % величини сумарного обсягу понаднормативних 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 29.03.2019 № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення;».

У зв'язку з цим абзаци сімнадцятий – двадцять четвертий вважати відповідно абзацами дев'ятнадцятим – двадцять шостим;

у пункті 5.4:

абзац другий викласти в такій редакції:

$$\text{«ОКВ}_t^n = (\text{ОКВ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n) \times \frac{\text{ІЦВ}_t^n}{100} \times \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_z + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}\right) + \text{ФОП}_t^n \times \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_z + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}\right), \text{ тис. грн, (7)»};$$

в абзаці третьому слова «періодів регулювання» замінити словами «регуляторних періодів»;

абзац четвертий після слова та знака «праці») доповнити знаками, словами та цифрами «(для першого року другого та наступних регуляторних періодів визначається з урахуванням пункту 5.7 цієї глави)»;

абзац п'ятий після слів «Порядку визначення витрат на оплату праці» доповнити знаками, словами та цифрами «(для першого року другого та наступних регуляторних періодів визначається з урахуванням пункту 5.7 цієї глави)»;

у абзаці дев'ятому слово «рік» у першому випадку замінити словами та цифрами «та 2026 роки»;

абзац десятий викласти в такій редакції:

$$\text{«ОКВ}_t^n = (\text{ОКВ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n) \times \frac{\text{ІЦВ}_t^n}{100} \times \text{КФУ} \times \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_z + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}\right) + \text{ФОП}_t^n \times \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_z + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}\right), \text{ тис. грн (8)»};$$

у абзаці шістнадцятому слово «рік» у першому випадку замінити словами та цифрами «та 2026 роки»;

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

$$\text{ОКВ}_0^I = \text{ОКВ}_{\text{ост}}^n \times \text{К}_{\text{уо}}^I - \frac{\max(\text{ЕОКВ}^I, 0)}{2}, \text{ тис. грн, (11)}$$

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

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

$$\text{ЕОКВ}^I = \frac{1}{k-1} \times \sum_{t=1}^{k-1} (\text{ОКВ}_t^y - \text{ОКВ}_t^\phi), \text{ тис. грн, (12)}$$

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

$$K_{y0}^I = 1 + КУ \times \frac{\Delta УО^I}{УО_{t=1}^{поч}}, \text{ відносних одиниць, (13)}$$

де $УО_{t=1}^{поч}$ – кількість умовних одиниць обладнання на початок першого року попереднього регуляторного періоду (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, кількість умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованих при розрахунку тарифів на рік t-1);

$\Delta УО^I$ – зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, на початок першого року попереднього регуляторного періоду, до фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата на кінець року t-2 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, кількість умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованих при розрахунку тарифів на рік t-1 до фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата на кінець року t-2).

Для першого року другого та наступних регуляторних періодів 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

$$ТЧП_t^{тар} = ТЧП_{t-1}^{тар} \times \left(1 - \frac{ПЕ_3}{100}\right)^n \times КУ_{y0}^I, \text{ осіб, (14)}$$

де $ТЧП_{t-1}^{тар}$ – тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах, осіб;

n – кількість років попереднього регуляторного періоду протягом, яких застосовувався загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, встановлений НКРЕКП (за винятком останнього року), 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

$$ОКВ_0^{II} = ОКВ_{ост}^{II} \times K_{y0}^{II} - \frac{\max(ЕОКВ^{II}, 0)}{2}, \text{ тис. грн, (15)}$$

де $ОКВ_{ост}^{II}$ – прогнозовані операційні контрольовані витрати враховані в діючих тарифах, тис. грн;

$ЕОКВ^{II}$ – економія операційних контрольованих витрат за останній рік попереднього регуляторного періоду, тис. грн;

K_{y0}^{II} – коефіцієнт, що враховує зміну умовних одиниць обладнання за останній рік попереднього регуляторного періоду, що розраховується за формулою

$$K_{y0}^{II} = 1 + КУ \times \frac{\Delta y_0^{II}}{y_0^{поч}_{t-1}}, \text{ відносних одиниць, (16)}$$

Δy_0^{II} – зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання протягом останнього року попереднього регуляторного періоду.

Для другого року другого та наступних регуляторних періодів 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 ($\text{ТЧП}_t^{\text{тар}}$) розраховується за формулою

$$\text{ТЧП}_t^{\text{тар}} = \text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}} \times \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_3}{100}\right) \times K_{y0}^{II}, \text{ осіб, (17)}$$

Економія операційних контрольованих витрат за останній рік попереднього регуляторного періоду ЕОКВ^{II} , тис. грн, розраховується за формулою

$$\text{ЕОКВ}^{II} = \text{ОКВ}_{t-1}^y - \text{ОКВ}_{t-1}^\phi, \text{ тис. грн (18)}$$

ОКВ_t^y - уточнені операційні контрольовані витрати у році t , тис. грн (на 2022 – 2024 роки $\text{ОКВ}_t^y = \text{ОКВ}_t^\phi$);

ОКВ_t^ϕ - 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 $\text{ОКВ}_t^y = \text{ОКВ}_t^\phi$).

Для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» 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 11–52 вважати формулами 13–54;

у пункті 5.12:

після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«для першого регуляторного періоду».

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 $A_t^{ст}$ 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 $A_{ct,t-1}$, 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_{ct}) не перевищує $A_{ct,t-1}$, 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 двома новими абзацами такого змісту:

«для другого регуляторного періоду за формулою 21,

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, врахований у діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 25 %, то A^{ct} щорічно збільшується на 25 % (на перший рік другого регуляторного періоду – від рівня амортизації, врахованого останньою структурою тарифів, на наступні роки – від рівня амортизації $A_{ct,t-1}^{ct}$, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_t^0 . (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на перший рік другого регуляторного періоду – від рівня амортизації, врахованого останньою структурою тарифів, з урахуванням коефіцієнта КФУ на наступні роки – від рівня амортизації $A_{ct,t-1}^{ct}$, врахованого в тарифах попереднього року з урахуванням коефіцієнта КФУ до досягнення рівня A_t^0).»;

в абзаці 11 пункту 5.16 цифри «14» замінити цифрами «24»;

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»;

в абзаці сьомому цифри та слово «20 та 21» замінити цифрами та словом «30 та 31»;

в абзаці п'ятнадцятому знаки, цифри, аббревіатуру та слово «№ 11-НКРЕКП (квартальна)» замінити знаками, цифрами, аббревіатурою та словами «№ 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)»;

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

$$КЯ_t = КЯ_{ят} + КЯ_{нпт} + КЯ_{ппт} + КЯ_{дт} + КЯ_{кот} + КЯ_{пct} + КЯ_{вдзт}, \text{ тис. грн, } (32)$$

$$КЯ_{ят} \leq 0,02$$

$$КЯ_{нпт}; КЯ_{ппт}; КЯ_{дт}; КЯ_{кот}; КЯ_{пct}; КЯ_{вдзт} \leq 0,005$$

$$КЯ_t < -0,05 \times НД_{t-2}^n, \text{ то } КЯ_t = -0,05 \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн; } (33)$$

1) тривалість довгих перерв в електропостачанні, на рік t визначається за формулами

$$КЯ_{ят} = КЯ_{ят}^M + КЯ_{ят}^C \text{ тис. грн, } (34)$$

де $КЯ_{ят}^{M(c)}$ – складові якості послуг для міської (сільської) території, що розраховуються за формулами

$$КЯ_{ят}^{M(c)} = \left(SAIDI_{t-2}^{M(c)p} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\phi} \right) \times \frac{ПКя \times Ц_{2-t-2} \times W_{2-t-2}^{M(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000, \text{ тис. грн } (35),$$

$$\text{якщо } SAIDI_{t-2}^{M(c)p} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\phi} > 0, \text{ то } КЯ_{ят}^{M(c)} = 0 \quad (36)$$

де $SAIDI_{t-2}^{M(c)p}$ з першого року другого регуляторного періоду продовжує визначатися за формулами 30 та 31 пункту 5.19 цього Порядку (може бути змінено з другого року другого регуляторного періоду за результатами бенчмаркінгу);

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

За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КЯя 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 додатку 34 до цього Порядку;

2) індекс усунення причин недотримання показників якості електричної енергії у встановлений строк, на рік t визначається за формулою

$$КЯ_{нпт} = \frac{(I_{нпт-2}^p - I_{нпт-2}^\phi) \cdot W_{2-t-2}^{M(c)\phi} \cdot Ц_{2-t-2} \cdot ПК_{нп}}{1000}, \text{ тис. грн } (37)$$

де $I_{нпт-2}^p$ – встановлений НКРЕКП цільовий індекс усунення причин недотримання показників якості електричної енергії у встановлений строк, на рівні 98 %, який враховується у розрахунку починаючи з третього року другого регуляторного періоду ($I_{нпт-2}^p$);

$I_{нпт-2}^\phi$ – фактичний індекс усунення причин недотримання показників якості електричної енергії у встановлений строк, де оператор системи розподілу є стороною відповідальною за усунення причин недотримання показників якості електричної енергії на рівні ≥ 98 %, на рік $t-2$ визначається за формулою

$$I_{нпт-2}^\phi = 1 - \frac{N_{нпт-2}^{\phi, ВЧ}}{N_{нпт-2}^{\phi, зар}}, \% \quad (38)$$

де $N_{нпт-2}^{\phi, ВЧ}$ – кількість скарг/звернень/претензій споживачів, які визнані обґрунтованими, та щодо яких порушено строк усунення причин неналежної якості електричної енергії на рік $t-2$, які визначаються за даними форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин

незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженій постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374;

$N_{\text{пт-2}}^{\phi\text{-зар}}$ – загальна кількість скарг/звернень/претензій споживачів щодо неналежної якості електричної енергії, визнаних обґрунтованими на рік t-2, які визначаються за даними форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженій постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374;

$\text{ПК}_{\text{пт}}$ – встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання відповідного показника комерційної якості надання послуг ($\text{ПК} > 1$).

За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник $\text{КЯ}_{\text{пт,t}}$ може бути уточнено;

3) індекс надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк, на рік t визначається за формулою

$$\text{КЯ}_{\text{пт,t}} = \frac{(I_{\text{пт-2}}^{\text{р}} - I_{\text{пт-2}}^{\phi}) \cdot W_{2t-2}^{M(c)\phi} \cdot \text{Ц}_{t-2} * \text{ПК}_{\text{пт}}}{1000}, \text{ тис. грн (39)}$$

де $I_{\text{пт-2}}^{\text{р}}$ – встановлений НКРЕКП для міської (сільської) території, цільовий індекс надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк, на рівні 98 %, який враховується у розрахунку, починаючи з третього року другого регуляторного періоду ($I_{\text{пт-2}}^{\text{р}}$);

$I_{\text{пт-2}}^{\phi}$ – фактичний індекс надання послуги зі стандартного приєднання у встановлений строк, де ОСР є стороною відповідальною за надання послуг зі стандартного приєднання у встановлений строк на рівні ≥ 98 %, на рік t-2 визначається за формулою

$$I_{\text{пт-2}}^{\phi} = 1 - \frac{N_{\text{пт-2}}^{\phi\text{-ВЧ}}}{N_{\text{пт-2}}^{\phi\text{-зар}}}, \% \quad (40)$$

де $N_{\text{пт-2}}^{\phi\text{-ВЧ}}$ – кількість послуг зі стандартного приєднання, наданих з порушенням встановленого строку на рік t-2;

$N_{\text{пт-2}}^{\phi\text{-зар}}$ – загальна кількість наданих послуг зі стандартного приєднання на рік t-2;

$\text{ПК}_{\text{пт}}$ – встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання відповідного показника комерційної якості надання послуг ($\text{ПК} > 1$).

За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник $\text{КЯ}_{\text{пт,t}}$ може бути уточнено;

4) індекс якості даних комерційного обліку, на рік t визначається за формулою

$$I_{\text{дт-2}}^{\phi} \geq 98, \text{ то } \text{КЯ}_{\text{дт}} = 0; \quad (41)$$

$$КЯ_{dt} = \frac{(I_{dt-2}^p - I_{dt-2}^\phi) \cdot W_{2t-2}^{M(c)\phi} \cdot Ц_2 \cdot t^{-2} \cdot ПК_d}{N_{dt-2}^{zar} \cdot 1000}, \text{ тис. грн} \quad (42)$$

де $I_{д-ц}^{M(c)}$ – встановлений НКРЕКП для міської (сільської) території цільовий індекс якості даних комерційного обліку, на рівні 98 %, який враховується у розрахунку починаючи з третього року другого регуляторного періоду (I_{dt-2}^p);

I_{dt-2}^ϕ – фактичний індекс якості даних комерційного обліку для всіх точок комерційного обліку з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування даних, де ОСР є стороною відповідальною за точку комерційного обліку, на рік t-2 визначається за формулою

$$I_{dt-2}^p = 1 - \frac{\sum_{m=1}^{12} |V_m^p - V_m^{pp}|}{\sum_{m=1}^{12} V_m^p} \quad (43)$$

де V_m^{pp} – обсяг відбору/відпуску електричної енергії, сформований за даними комерційного обліку останнього релізу версії 2 за розрахунковий місяць m календарного року t-2;

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;

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

N_{dt-2}^{zar} – загальна кількість усіх точок комерційного обліку з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування даних, де ОСР є стороною відповідальною за точку комерційного обліку;

$ПК_d$ – встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання відповідного показника комерційної якості надання послуг, який дорівнює 400.

За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник $КЯ_{dt}$ може бути уточнено;

5) індекс якості проведення контрольних оглядів вузлів обліку електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, на рік t визначається за формулою

$$I_{kot-2}^\phi \geq 90, \text{ то } КЯ_{kot} = 0 \quad (44)$$

$$КЯ_{kot} = \frac{(I_{kot-2}^p - I_{kot-2}^\phi) \cdot W_{2t-2}^{M(c)\phi} \cdot Ц_2 \cdot t^{-2} \cdot ПК_{ko}}{N_{kot-2}^{zar} \cdot 1000}, \text{ тис. грн} \quad (45)$$

де $I_{ко-ц}^{M(c)}$ – встановлений НКРЕКП для міської (сільської) території цільовий індекс якості проведення контрольних оглядів вузлів обліку електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, який враховується у розрахунку, починаючи з третього року другого регуляторного періоду на рівні 90 %, (I_{kot-2}^p);

$I_{\text{кот}-2}^{\phi}$ – фактичний індекс якості проведення контрольних оглядів вузлів обліку електричної енергії, який визначається за формулою

$$I_{\text{кот}-2}^{\phi} = \frac{N_{\text{нпт}-2}^{\phi}}{N_{\text{нпт}-2}^{\text{зар}}} \quad (46)$$

де $N_{\text{кот}-2}^{\phi}$ – фактична кількість точок комерційного обліку, де проведено контрольні огляди з дотриманням вимог ККОЕЕ, за рік t-2;

$N_{\text{кот}-2}^{\text{зар}}$ – загальна кількість точок комерційного обліку на початок року t-2;

$\text{ПК}_{\text{ко}}$ – встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання показника комерційної якості надання послуг з проведення контрольних оглядів вузлів обліку електричної енергії, який дорівнює 400;

б) індекс рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд ($\text{КЯ}_{\text{рct}}$), на рік t-2 визначається за формулою

$$\text{КЯ}_{\text{рct}} = 0,0005 * \left(I_{\text{рct}-2}^{\phi} - I_{\text{рct}-2}^{\text{ц}} \right) * \text{НД}_{t-2}^n, \text{ тис. грн} \quad (47)$$

де $I_{\text{рct}-2}^{\text{ц}}$ – цільовий індекс рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд – не менше 75 %;

$I_{\text{рct}-2}^{\phi}$ – фактичний індекс рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд у році t-2, визначається за даними додатка 4 до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373,

$$\text{якщо } I_{\text{рct}-2}^{\phi} - I_{\text{рct}-2}^{\text{ц}} > 0, \text{ то } \text{КЯ}_{\text{рct}} = 0; \quad (48)$$

7) індекс відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру ($\text{КЯ}_{\text{вдзt}}$), на рік t визначається за формулою

$$\text{КЯ}_{\text{вдзt}} = 0,0005 * \left(I_{\text{вдt}-2}^{\text{ц}} - I_{\text{вдt}-2}^{\phi} \right) * \text{НД}_{t-2}^n, \text{ тис. грн} \quad (49)$$

$$\text{КЯ}_{\text{вдзt}} < -0,005 * \text{НД}_{t-2}^n, \text{ то } \text{КЯ}_{\text{вдзt}} = -0,005 * \text{НД}_{t-2}^n \quad (50)$$

де $I_{\text{вдt}-2}^{\text{ц}}$ – цільовий індекс відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10 %;

$I_{\text{вдt}-2}^{\phi}$ – фактичний індекс відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у році t-2, визначається за даними додатка 4 до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373,

$$\text{Якщо } I_{\text{вдt}-2}^{\text{ц}} - I_{\text{вдt}-2}^{\phi} > 0, \text{ то } \text{КЯ}_{\text{вдt}} = 0 \quad (51)».$$

У зв'язку з цим формули 32 – 54 вважати відповідно формулами 52 – 74;

4) у главі 7:

підпункт 1 пункту 7.22 після абзацу п'ятнадцятого доповнити двома новими абзацами шістнадцятим та сімнадцятим такого змісту:

«Для ліцензіатів при визначенні прогнозованих обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на рік t , додатково враховується 50 % величини сумарного обґрунтованого за результатами заходів контролю обсягу понаднормативних технологічних витрат електричної енергії в мережах на 1 та 2 класі напруги за рік $t-2$ (на контрольованій території держави).

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, враховується 50 % величини сумарного обсягу понаднормативних 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 29.03.2019 № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення;».

У зв'язку з цим абзаци шістнадцятий – сорок третій вважати відповідно абзацами вісімнадцятим – сорок п'ятим;

у пункті 7.25:

в абзаці шостому цифри та слово «37 та 38» замінити цифрами та словом «69 та 70»;

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.»;

б) 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 – двадцять перший вважати відповідно абзацами восьмим – двадцять другим;

доповнити приміткою такого змісту:

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

7) доповнити новими додатками 34 – 37, що додаються.

ПЕРЕЛІК

**операторів систем розподілу, до яких не застосовується коригування
необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання
щодо досягнення показників якості послуг за 2024 – 2026 роки**

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;
АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;
АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»;
АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»;
АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»;
АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*;
АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО»;
ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»;
АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»;
АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»;
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»;
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»;
ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ».

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

ПЕРЕЛІК

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

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»;

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО»;

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»;

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»;

ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ».

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 застосовано економічні й обмежувальні заходи (санкції)

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»;

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»;

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»;

АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»;

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО».

Розрахунок коригування необхідного доходу відповідно до індексу щодо даних комерційного обліку на рік t (починаючи з першого року другого регуляторного періоду за рік t-2)

Дані комерційного обліку щодо обсягів перетоків електричної енергії, сформовані по всіх точках комерційного обліку з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування даних, де ОСП є стороною відповідальною за точку комерційного обліку, тис. кВт*год.																												
№ з/п	A	Б	версія 2*	остаточна	версія 2	остаточна	версія 2	остаточна	версія 2	остаточна	версія 2	остаточна	версія 2	остаточна	версія 2	остаточна	версія 2	остаточна	версія 2	остаточна	версія 2	остаточна	версія 2	остаточна	Фактичний індекс якості даних	Необхідний індекс якості даних		
			січень t-2	січень t-2	лютий t-2	лютий t-2	березень t-2	березень t-2	квітень t-2	квітень t-2	травень t-2	травень t-2	червень t-2	червень t-2	липень t-2	липень t-2	серпень t-2	серпень t-2	вересень t-2	вересень t-2	жовтень t-2	жовтень t-2	листопад t-2	листопад t-2			грудень t-2	грудень t-2
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1		ОСП																									#DIV/0!	0,98
2																												

* зазначаються завантажені на Датахаб обсяги електричної енергії сформовані по всіх точках комерційного обліку з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування даних, де ОСП є стороною відповідальною за точку комерційного обліку по останньому ревізії версії 2

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

" ____ " _____ 20 ____ р.

