

16.08.2022

**Обґрунтування
щодо прийняття постанови НКРЕКП**

«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»

(зміни до постанови НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики», постанов НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» та від 04 вересня 2018 року № 955 «Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу»)

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» НКРЕКП здійснює державне регулювання ринку електричної енергії.

Порядок визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики від 11.07.2013 № 899 (зі змінам) (далі – Порядок № 899), установлює механізм визначення ліцензіатами регуляторної бази активів, груп активів, що входять до складу регуляторної бази активів ліцензіатів, строки їх корисного використання та метод їх обліку для розрахунку необхідного доходу від провадження діяльності з розподілу електричної енергії.

На засіданні НКРЕКП, що проводилося у формі відкритого слухання 28.06.2022, з метою врегулювання питання щодо однозначного тлумачення термінів, передбачених нормами Порядку № 899 в частині формування та обліку регуляторної бази активів, схвалено проект рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (далі – Проект рішення).

Проектом рішення актуалізовано та розширено перелік окремих положень Порядку № 899 щодо ведення регуляторного обліку активів та нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату або після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості активів:

у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена до або після переходу до стимулюючого регулювання;

у разі повторного включення по залишковій вартості за регуляторним обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, виведеного з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, яка створена на дату або після переходу до стимулюючого регулювання, з фактичним строком експлуатації не більше ніж 10 років;

у разі включення по залишковій вартості за бухгалтерським обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого

регулювання, технологічного обладнання (трансформатора), що не експлуатується, яке раніше не було включено до регуляторної бази активів, з фактичним строком експлуатації не більше ніж 10 років;

у разі виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, та його повторного введення в експлуатацію в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, протягом одного календарного року;

у разі виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, та його повторного введення в експлуатацію в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, протягом одного кварталу;

у разі виведення з експлуатації активу регуляторної бази активів, яка створена на дату або після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із припиненням його функціонування, консервацією та/або іншими обґрунтованими причинами;

у разі заміни (заміщення) активу (елементів активу), зокрема технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, яка створена на дату або після переходу до стимулюючого регулювання, в рамках виконання ремонтних робіт.

Крім цього, приведено у відповідність до запропонованих змін до Порядку № 899 положення Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175) (згідно із змінами упорядковано регуляторний облік активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання), та Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (у частині визначення джерел фінансування інвестиційних програм).

Проект рішення, аналіз впливу рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта та порівняльна таблиця оприлюднені шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП www.nerc.gov.ua в мережі Інтернет.

Зауваження та пропозиції до оприлюднених матеріалів від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймалися до 18.07.2022 (включно) у письмовому та електронному вигляді.

Відповідно до вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 28.07.2022 у форматі відеоконференції відбулося відкрите обговорення Проекту рішення, за результатами якого складено Протокол відкритого обговорення і таблицю узгоджених позицій, які оприлюднено на вебсайті НКРЕКП у мережі інтернет 01.08.2022.

За результатами відкритого обговорення вирішено частково погодитися пропозиціями зацікавлених осіб, зокрема виключити із схвалених змін до Порядку № 899 (з пункту 2.11 розділу 2 та пункту 3.6 розділу 3) норму щодо обмеження 10 роками фактичного строку експлуатації технологічного обладнання

(трансформатора), яке може бути повторно включено до складу регуляторної бази активів. Також уточнено визначення термінів: у Порядку № 899 – «виведення з експлуатації активу (елементів активу)» та у Порядку № 1175 – «власні кошти».

Також, ураховано прийняті після схвалення Проекту рішення зміни до Порядку № 1175, унесені постановою НКРЕКП від 17.07.2022 № 706, згідно з якими упорядковано застосування тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для оператора установок зберігання енергії.

З урахуванням наведеного вище, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП». Проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» додається.

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

А. 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» 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

К. Ущатовський

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) пункт 1.5 розділу I після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«виведення з експлуатації активу (елементів активу) – припинення використання активу (елементів активу) (у тому числі в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або за рахунок заходів з приєднання) у зв'язку з переміщенням (у тому числі до обмінного фонду), консервацією, відчуженням (вибуттям), іншими причинами, що передбачає вилучення цього активу (елементів активу) із регуляторних баз активів, які створено на дату або після переходу до стимулюючого регулювання;».

У зв'язку з цим абзаци другий – четвертий вважати відповідно абзацами третім – п'ятим;

2) у розділі II:

у пункті 2.9 слово «щокварталу» замінити словом «щорічно» та доповнити словами та цифрами «починаючи з 01 січня 2023 року»;

пункт 2.10 замінити трьома новими пунктами 2.10 – 2.12 такого змісту:

«2.10. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за

роком, в якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, в якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу).

2.11. Виведене з експлуатації технологічне обладнання (трансформатор) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, може бути повторно включено по залишковій вартості за регуляторним обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, у рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.

Технологічне обладнання (трансформатор), що не експлуатується, яке раніше не було включено до регуляторної бази активів, може бути включено по залишковій вартості за бухгалтерським обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, у рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.

Амортизація на суму вартості такого технологічного обладнання (трансформатора) розраховується згідно з пунктами 3.4 та 3.5 розділу III цього Порядку (із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків його корисного використання згідно з додатком до цього Порядку, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, в якому його введено в експлуатацію).

У разі якщо виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, та його повторне введення в експлуатацію в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, відбулось протягом одного календарного року, таке обладнання не виводиться із регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, та нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів не припиняється.

2.12. Після переходу до стимулюючого регулювання заміна (заміщення) активу (елементів активу), зокрема технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у рамках виконання ремонтних робіт не призводить до зміни регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.»

У зв'язку з цим пункт 2.11 вважати пунктом 2.13;

у пункті 2.13:

абзац перший викласти в такій редакції:

«2.13. Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається (затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості активу на кінець року, у якому відбулось виведення частини активу.»;

в абзаці другому слова та знаки «відчуження (вибуття)» замінити словом «виведених»;

3) у розділі III:

пункт 3.3 доповнити новим реченням такого змісту: «На автомобілі, які придбаваються в рамках виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм, не розповсюджуються встановлені обмеження.»;

пункт 3.5 замінити трьома новими пунктами 3.5 – 3.7 такого змісту:

«3.5. Після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, в якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (для активів 1 категорії), та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з кварталу, наступного за кварталом, в якому відбулось виведення в експлуатацію таких активів (елементів активу).

3.6. Виведене з експлуатації технологічне обладнання (трансформатор) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, може бути повторно включено по залишковій вартості за

регуляторним обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, у рамках виконання заходів, передбачених Інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.

Технологічне обладнання (трансформатор), що не експлуатується, яке раніше не було включено до регуляторної бази активів може бути включено по залишковій вартості за бухгалтерським обліком до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на яку не нараховується регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, у рамках виконання заходів, передбачених Інвестиційною програмою, та за рахунок заходів з приєднання.

Амортизація на суму вартості такого технологічного обладнання (трансформатора) розраховується згідно з пунктами 3.4 та 3.5 цього розділу (із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків його корисного використання згідно з додатком до цього Порядку, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, в якому його введено в експлуатацію).

У разі якщо виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, та його повторне введення в експлуатацію в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, відбулось протягом одного кварталу, таке обладнання не виводиться із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, та нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів не припиняється.

3.7. Після переходу до стимулюючого регулювання заміна (заміщення) активу (елементів активу), зокрема технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у рамках виконання ремонтних робіт не призводить до зміни регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.».

2. 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) абзаци другий та третій пункту 1.2 глави 1 викласти у такій редакції:
«активи, віднесені до категорії 1 – активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах схваленої інвестиційної програми за

рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку 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), залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми;

активи, віднесені до категорії 2 – активи, створені після переходу на стимулююче регулювання: у межах надання послуг з приєднання; у межах надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою користувача системи розподілу або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури; у межах схваленої інвестиційної програми, у тому числі за рахунок надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, за винятком активів, віднесених до категорії 1; унаслідок обґрунтованої закупівлі поза заходами інвестиційної програми активів для здійснення ліцензованої діяльності;»;

2) підпункт 7 пункту 2.1 глави 2 викласти в такій редакції:

«7) розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (у разі застосування стимулюючого регулювання) на прогнозний рік (за формою, наведеною в додатку 29 до цього Порядку);»;

3) у главі 5:

у пункті 5.12:

в абзаці четвертому після слів «роки – від рівня амортизації» доповнити буквами, знаком та цифрою « A_{t-1}^{CT} »;

в абзацах п'ятому – восьмому після слова «амортизація» доповнити словами, знаком та цифрою «у році t-1», а після слова та знака «регулювання» слова, знаки та цифру «у році t-1,» виключити;

пункт 5.13 виключити.

У зв'язку з цим пункти 5.14 – 5.20 вважати відповідно пунктами 5.13 – 5.19;

у пункті 5.13:

в абзаці четвертому після букви та цифри « A_0 » доповнити знаками, буквами та цифрою «+ I_{t-1} »;

в абзаці сьомому слова та знаки «вартість відчуження (вибуття) активів» замінити словами та знаками «залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів)»;

після абзацу сьомого доповнити новим абзацом восьмим такого змісту:

« I_{t-1} – вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів у році t-1, тис. грн;».

У зв'язку з цим абзаци восьмий – одинадцятий вважати відповідно абзацами дев'ятим – дванадцятим;

у пункті 5.16:

в абзаці другому букви, знак та цифри « $ВА_{поч\ t-1}^{нов\ 1}$ », замінити буквами, знаком та цифрою « $ВА_{t-1}^{нов\ 1}$ »;

в абзаці четвертому букви, знаки, цифри та слова « $ВА_{поч\ t-1}^{нов\ 1}$ – вартість відчуження (вибуття) активів» замінити буквами, знаками, цифрою та словами « $ВА_{t-1}^{нов\ 1}$ – залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів)»;

абзац п'ятий викласти у такій редакції:

« $I_{t-1}^{нов\ 1}$ – фактична вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів);»;

4) у підпункті 6 пункту 6.1 глави 6 слова та знаки «відчуження (вибуття) активів» замінити словами та знаками «виведених з експлуатації активів (елементів активів)»;

5) у додатку 3:

після рядка 5 доповнити двома новими рядками 5.1 та 5.2 такого змісту:

«

5.1	у тому числі на першому класі напруги, тис. грн																			
5.2	у тому числі на другому класі напруги, тис. грн																			

»;

після рядка 7 доповнити двома новими рядками 7.1 та 7.2 такого змісту:

«

7.1	у тому числі прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн																			
7.2	у тому числі прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн																			

»;

б) у графі Б додатка 7:

у рядку 2 слова та знаки «Вартість відчуження (вибуття) активів» замінити словами та знаками «Залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів)»;

у рядку 7 слова та знаки «Вартість відчуження (вибуття) активів» замінити словами та знаками «Залишкова вартість виведених з експлуатації

активів (елементів активів)», а букви, знаки та цифри « $ВА_{поч\ t-1}^{нов\ 1}$ », замінити буквами, знаком та цифрою « $ВА_{t-1}^{нов\ 1}$ »;

7) додаток 8 викласти в новій редакції, що додається;

8) у графах 4, 10, 14, 18 та 22 додатків 9 – 12 слово «вибуття» замінити словами «виведення з експлуатації»;

9) додаток 14 викласти в новій редакції, що додається;

10) доповнити новим додатком 29, що додається.

3. Унести до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955, такі зміни:

1) таблицю «План інвестицій за джерелами фінансування» додатку 1 викласти в такій редакції:

«

План інвестицій за джерелами фінансування							
N з/п	Статті джерел фінансування*	Статті джерел фінансування*	Статті джерел фінансування*	Статті джерел фінансування*	Статті джерел фінансування*	Статті джерел фінансування*	Статті джерел фінансування*
1	2	3	4	5	6	7	8=SUM3:7
1	Амортизація						
2	Прибуток на виробничі інвестиції						
3	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)						
4	Прибуток (додаткові реінвестиції)						
5	За перетоки реактивної електричної енергії						
6	Дохід від небалансу ТВЕ						
7	Плата за приєднання						
8	Власні кошти						
9	Інші (розшифрувати)						
10	Залучені кошти:						
10.1	кредити						
10.2	фінансова допомога						
10.3	інші (розшифрувати)						
	Усього						

»;

2) у додатку 2:

таблицю «2. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми (тис. грн без ПДВ)» викласти в такій редакції:

«

№ з/п	Показники капіталовкладень	усього:	
		базовий період	прогнозний період
	Джерела фінансування*, усього:		
1	Амортизація		
2	Прибуток на виробничі інвестиції		
3	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		
4	Прибуток (додаткові реінвестиції)		
5	За перетоки реактивної електричної енергії		
6	Дохід від небалансу ТВЕ		
7	Плата за приєднання		
8	Власні кошти		
9	Інші (розшифрувати)		
10	Залучені кошти:		
10.1	кредити		
10.2	фінансова допомога		
10.3	інші (розшифрувати)		

»;

у таблиці «3. План інвестицій за джерелами фінансування інвестиційної програми на 5 років» графу «Джерела фінансування (тис. грн без ПДВ)» викласти в такій редакції:

«

Джерела фінансування (тис. грн без ПДВ)
Амортизація
Прибуток на виробничі інвестиції
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)
Прибуток (додаткові реінвестиції)
За перетоки реактивної електричної енергії
Дохід від небалансу ТВЕ
Плата за приєднання
Власні кошти
Інші (розшифрувати)
Залучені кошти
Усього

».

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов

Додаток 8

до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (у редакції постанови НКРЕКП від _____ № _____)

Розрахунок річної амортизації на активи, які були створені на дату переходу на стимулююче регулювання

№ з/п	Показник	Рік t		Рік t+1		Рік t+2		Рік t+3		Рік t+4	
		прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Регуляторна база активів, яка була створена на дату переходу на стимулююче регулювання (РБАо), тис. грн										
2	Строк корисного використання, років	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
3	Вартість активів, створених з дотриманням вимог пп. 2.5, 2.6 та 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів у році t-1, тис. грн										
4	Вартість на дату переходу до стимулюючого регулювання виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн										
5	Амортизація на активи, які створені на дату переходу на стимулююче регулювання (Аст), тис. грн*										

* Річна амортизація розраховується з урахуванням виведення з експлуатації основних засобів.

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

_____ (підпис)

_____ (ініціали, прізвище)

" ____ " _____ 20 ____ р.

Додаток 14

до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (у редакції постанови НКРЕКП від _____ № _____)

Джерела фінансування інвестиційної програми на регуляторний період з _____ року до _____ року

№ з/п	Джерела фінансування, тис. грн (без податку на додану вартість)	Рік t		Рік t+1		Рік t+2		Рік t+3		Рік t+4	
		прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Амортизаційні відрахування										
2	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)										
3	Прибуток (додаткові реінвестиції)										
4	За перетоки реактивної електричної енергії										
5	Дохід від небалансу технологічних витрат електричної енергії										
6	Плата за приєднання										
7	Власні кошти										
8	Інші (розшифрувати)										
9	Залучені кошти:										
9.1	Кредити										
9.2	Фінансова допомога										
9.3	Інші (розшифрувати)										
	Усього										

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

_____ (підпис)

_____ (ініціали, прізвище)

" ____ " _____ 20 ____ р.

Додаток 29

до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (у редакції постанови НКРЕКП від _____ № _____)

Розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (у разі застосування стимулюючого регулювання) на прогнозний рік

№ з/п	Найменування	Позначення, одиниці виміру	Рік t		Рік t+1		Рік t+2		Рік t+3		Рік t+4	
			прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги	W_{c1} , МВт·год										
2	Обсяг електроенергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги	$W_{т1}$, МВт·год										
3	Обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги	$W_{ген2}$, МВт·год										
4	Обсяг розподілу електроенергії на 1 класі напруги	W_1 , МВт·год										
5	Обсяг розподілу електроенергії на 2 класі напруги	W_2 , МВт·год										
6	Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електроенергії на розподіл 1 класу	K_1 , в. о.										
7	Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електроенергії на розподіл 2 класу	K_2 , в. о.										
8	Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 1 класі напруги	$НД_1$, тис. грн										
9	Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 2 класі напруги	$НД_2$, тис. грн										
10	Тариф на розподіл електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги	T_1 , грн/МВт·год										
11	Тариф на розподіл електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги	T_2 , грн/МВт·год										

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

_____ (підпис)

" ____ " _____ 20__ р.