

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» 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»)

У зв'язку із особливим періодом діяльності операторів систем розподілу (далі – ОСР), пов'язаним з дією в Україні воєнного стану відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022, та зверненнями учасників ринку, що здійснюють свою діяльність на території України, на сьогодні є необхідність в актуалізації деяких положень нормативно-правової бази НКРЕКП для ОСР, з питання, зокрема встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та застосування стимулюючого регулювання.

Для винайдення в умовах воєнного часу шляхів врегулювання проблемних питань діяльності ОСР, яким встановлено тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, було проведено відповідні наради та опрацьовано питання щодо можливості виконання взятих ОСР зобов'язань та показників, зокрема передбачених нормативною базою Регулятора, у частині виконання протягом першого регуляторного періоду (2021 – 2025 років) плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг.

Крім того, у зв'язку із особливим періодом діяльності ОСР, пов'язаним з дією в Україні воєнного стану, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих рф, затвердженого наказом Мінреінтеграції від 22.12.2022 № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23.12.2022 за № 1668/39004, деякі ОСР здійснюють свою діяльність, у тому числі, на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих рф (далі – прифронтові ОСР).

На сьогодні з метою забезпечення збалансованої роботи ринку електричної енергії є необхідність в актуалізації деяких положень нормативно-правової бази НКРЕКП для операторів систем розподілу, 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» та постанов 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» (далі – Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії)).



УВ
НКРЕКП
№1165-17.2.2/25 від 18.06.2025
КЕП: Огньов А. В. 18.06.2025 17:24
3FAA9288358EC00304000000A2901E00EC42C400
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28

технологічних витрат електроенергії». Для актуалізації доцільно передбачити, зокрема:

1) упорядкування регуляторного обліку активів, створених після переходу на стимулююче регулювання, з уточненням диференціації таких активів за категоріями, згідно з джерелами їх створення/отримання;

2) впорядкування принципів формування та обліку регуляторної бази активів згідно з якими, зокрема передбачити, що вартість активів, включених до регуляторної бази активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, не може перевищувати вартість заходу, схваленого у складі інвестиційної програми, у межах суми економії до 5%, визначеної за результатами заходів контролю;

3) продовження першого регуляторного періоду, який має становити 6 років, та параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії *(з метою здійснення порівняльного аналізу показників компаній (Бенчмарк-аналіз) для оцінки результатів першого регуляторного періоду та можливості нормативно-правового забезпечення переходу на другий регуляторної період з 2027 року)*.

4) продовження на 2026 рік обмеження амортизації регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, не вище рівня, передбаченого діючою структурою тарифів;

5) передбачення на 2026 рік застосування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, на рівні 0,03 відносних одиниць (замість 0,1674 відносних одиниць);

6) продовження незастосування для 2025 року до деяких ОСР коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг;

7) передбачення (крім ОСР, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів) застосування:

показника ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних одиниць;

показника ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць;

загального показника ефективності - 1 %.

З огляду на зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», який пропонується схвалити та оприлюднити на офіційній сторінці в мережі Інтернет за адресою: www.nerc.gov.ua, з метою одержання зауважень та пропозицій.

Проєкт постанови 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 та 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, 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. Операторам систем розподілу подавати до НКРЕКП форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затверджену постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, у 2025 році – за 2022 та 2023 роки, у 2026 році – за 2023 рік для затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат

електричної енергії відповідно до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981.

3. 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**

I. 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 викласти в новій редакції:

«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. 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 (в 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. У розділі II:

1) в абзаці четвертому пункту 2.2 слова «регуляторна база активів» замінити словами «залишкова вартість регуляторної бази активів»;

2) у пункті 2.8:

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«де $RBA_t^{0\text{ пп}}$ – первісна (переоцінена) регуляторна вартість регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена з року, наступного після переходу до стимулюючого регулювання, на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, що розраховується за формулою»;

абзаци дванадцятий – чотирнадцятий викласти в такій редакції:

«де $I_{t-1}^{0\text{ п}}$ – первісна (переоцінена) регуляторна вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5 та 2.6 цього розділу, віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році $t-1$ (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – з урахуванням первісної (переоціненої) вартості активів, створених протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$BA_{t-1}^{0\text{ п}}$ – первісна (переоцінена) регуляторна вартість активів (елементів активу) на дату переходу до стимулюючого регулювання, що виведені з експлуатації та виключені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що виведені з експлуатації, у році $t-1$ (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – з урахуванням первісної (переоціненої) вартості активів, виведених з експлуатації протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$I_{\text{ВП } t-1}^{0\text{ п}}$ – первісна (переоцінена) регуляторна вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які були включені до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, з урахуванням:»;

абзац п'ятнадцятий після слова «переоціненої» доповнити словом «регуляторної»;

абзаци шістнадцятий та сімнадцятий після слова «первісної» доповнити словом «регуляторної»;

3) абзац третій пункту 2.11 після слова «додатком» доповнити цифрою «1».

3. У розділі III:

1) у пункті 3.4:

абзац перший після слова «додатком» доповнити цифрою «1»;

в абзаці четвертому слово «база» замінити знаками та словами «(первісна) вартість регуляторної бази» та після слова «додатком» доповнити цифрою «1»;

в абзаці шостому слова та знаки «первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік $t-1$ (включно)» замінити словами та цифрами «з урахуванням первісної регуляторної вартості активів, створених протягом 2022 та 2023 років»;

абзац сьомий викласти в такій редакції:

« $BA_{t-1}^{нов п}$ – первісна регуляторна вартість активів (елементів активу), що були створені після переходу до стимулюючого регулювання та виключені з регуляторної бази активів, у зв'язку з виведенням з експлуатації, у році $t-1$, (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – з урахуванням первісної регуляторної вартості активів, виведених з експлуатації протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;»;

абзац восьмий після слова «первісна» доповнити словом «регуляторна»;

абзац дев'ятий після слова «додатком» доповнити цифрою «1»;

2) абзац четвертий пункту 3.5 після слова «додатком» доповнити цифрою «1»;

3) абзац третій пункту 3.6 після слова «додатком» доповнити цифрою «1»;

4) пункт 3.7 доповнити знаками, словами та цифрами «(крім випадків, передбачених Порядком № 1175, у частині створення активів у рамках робіт з відновлення об'єктів електричних мереж)».

4. Доповнити новим розділом такого змісту:

«IV. Облік регуляторної бази активів

4.1. Облік регуляторної бази активів здійснюється з метою визначення вартості та складу активів, які використовуються у ліцензованій діяльності, формування рівня первісної та залишкової вартості регуляторної бази активів та відповідно рівня регуляторної амортизації та прибутку регуляторної бази активів визначається на початок та кінець кожного року регуляторного періоду, у тому числі із застосуванням програмного комплексу.

4.2. Класифікація активів, які включаються до складу регуляторної бази активів, здійснюється з урахуванням норм цього Порядку.

4.3. Форми подачі/ведення реєстрів регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання:

1) Реєстр активів (елементу активу) ліцензіата, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання схваленої інвестиційної програми у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, введених в експлуатацію протягом звітного періоду станом на _____ (включно) (додаток 2 до цього Порядку);

2) Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду станом на _____ (включно) (додаток 3 до цього Порядку);

3) Реєстр повторно введених активів (елементів активів) ліцензіата протягом звітного періоду станом на _____ (включно), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, що раніше були виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (додаток 4 до цього Порядку);

4) Реєстр активів категорії 1, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно) (додаток 5 до цього Порядку);

5) Реєстр активів категорії 2, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно) (додаток 6 до цього Порядку);

6) Реєстр активів категорії 3, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно) (додаток 7 до цього Порядку);

7) Реєстр активів категорії 4, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно) (додаток 8 до цього Порядку);

8) Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно) (додаток 9 до цього Порядку);

9) Реєстр повторно введених активів (елементів активів) ліцензіата протягом звітного періоду, станом на _____ (включно), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, що раніше були виведені з регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (додаток 10 до цього Порядку).

4.4. Реєстри регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання, подаються ліцензіатами до НКРЕКП в електронній формі з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), відповідно до додатків 2 – 10 до цього Порядку не пізніше:

01 листопада звітного року (за 9 місяців звітного року (включно));

01 березня року, наступного за звітним (за 12 місяців звітного року (включно)).

4.5. Скориговані (виправлені) реєстри регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання, подаються ліцензіатами до НКРЕКП згідно з пунктом 4.3 цього розділу, протягом 5 робочих днів після подання до НКРЕКП реєстрів на виконання пункту 4.4 цього розділу.

Після спливу зазначеного строку розгляд та аналіз скоригованих (виправлених) реєстрів регуляторної бази активів, здійснюється під час проведення заходів контролю, передбачених Порядком № 428.

4.6. Частина вартості створеного активу на суму витрат, що перевищує вартість у межах виконання схваленої відповідно до Порядку № 955 інвестиційної програми, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5%), визначеної відповідно до Порядку № 428, відноситься до відповідної категорії активів, відповідно до джерел їх створення.

Інша (залишкова) частина вартості створеного активу на суму витрат, що перевищує вартість у межах виконання схваленої відповідно до Порядку № 955 інвестиційної програми, у тому числі з урахуванням відсоткового значення не покритого економією в рамках розділів інвестиційної програми (визначеного відповідно до Порядку № 428), у загальній сумі перевищення не включається до складу регуляторної бази активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання.

4.7. У разі недотримання ліцензіатом вимог ведення регуляторного обліку активів, зокрема при формуванні переліку активів за попередні періоди щодо невиключення або виключення активів до/з регуляторної бази активів, виявлених під час здійснення заходів контролю, включення або виключення активів до/з регуляторної бази активів здійснюється шляхом внесення змін до відповідних реєстрів регуляторної бази активів за період, що перевіряється.

Під час включення або виключення активів до/з регуляторних баз активів у зв'язку з їх некоректним формуванням фіксується дата, визначена на підставі первинних документів щодо обліку основних засобів або рішення технічної комісії тощо, із подальшим застосуванням заходів регуляторного впливу, передбачених Порядком № 428.».

5. Доповнити дев'ятьма новими додатками 2 – 10, що додаються.

У зв'язку з цим додаток вважати додатком 1.

II. Унести до пункту 1 постанови 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» такі зміни:

1) в абзаці першому цифру «5» замінити цифрою «6»;

2) в абзаці другому підпункту 1 слово та цифри «та 2025» замінити знаком та цифрами «– 2026»;

3) у підпункті 2:

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

в абзаці другому слово та цифри «та 2025» замінити знаком та цифрами «– 2026»;

4) підпункт 3 після цифри та символу «0 %» доповнити знаками, словами, цифрами та символом «, для 2026 року для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів, – 0 %»;

5) підпункти 5 та 6 після цифри та слів «0 відносних одиниць» доповнити знаками, словами та цифрами «, для 2026 року для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів, – 0 відносних одиниць»;

6) у підпункті 11 цифри «15» замінити цифрами «16».

III. 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:

1) в абзаці дев'ятому пункту 1.2 цифру та слово «3 роки» замінити цифрою та словом «6 років»;

2) абзац перший пункту 1.3 викласти в такій редакції:

«1.3. ЕКПТВЕ затверджується НКРЕКП на прогнозний період з урахуванням змін структури балансу електричної енергії, пов'язаних зі зміною правил роботи на ринку електричної енергії, на підставі усереднених даних форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (далі – форма № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл) та № 1Б-ТВЕ «Структура балансу електроенергії та технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) на передачу по електричних мережах», затвердженої наказом Міністерства енергетики України від 14 жовтня 1999 року № 289 (далі – форма звітності № 1Б-ТВЕ), за три завершені річні періоди (січень-грудень), що передували прогнозному періоду, та розраховується відповідно до глави 2 цього Положення.».

2. У главі 2:

1) пункт 2.1 викласти в такій редакції:

«2.1. Для затвердження ЕКПТВЕ, щороку не пізніше 01 вересня, оператори систем розподілу подають до НКРЕКП в електронній формі (у форматах Excel, PDF) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу (або особи, яка виконує його обов'язки) та/або кваліфікованої електронної печатки на офіційні електронні адреси центрального апарату НКРЕКП:

форму звітності 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл за три завершені річні періоди (січень – грудень);

форми звітності № 1Б-ТВЕ за три завершені річні періоди (січень – грудень), на базі яких розраховуються ЕКПТВЕ.»;

2) у пункті 2.2 знаки, цифри та аббревіатури «№ 2а-НКРЕКП, № 2-НКРЕ» замінити знаками, цифрою, аббревіатурою та словами «№ 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл»;

3) пункт 2.7 викласти в такій редакції:

«2.7. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ($K_{П2}^m$) визначається за формулою

$$K_{П2}^m = \frac{\Delta E_{ЗВ2} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100}\right)^{m-n} - E_{В2}}{E_{С2} + \Delta E_{ЗВ2} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ_{2ТВЕ}}{100}\right)^{m-n}}, \quad (1)$$

де $\Delta E_{ЗВ2}$ – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, звітні фактичні витрати електричної енергії на 2 класі напруги відповідно до форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

E_{c2} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, обсяги розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги відповідно до форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

PE_{2TBE} – показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 2 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 1 (на 2023 – 2025 роки значення дорівнює 0, на 2026 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів, значення дорівнює 0);

m – порядковий номер року з початку застосування стимулюючого регулювання;

n – кількість років регуляторного періоду, в яких значення показника ефективності дорівнювало 0;

E_{B2} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, обсяги електричної енергії на 2 класі напруги, спожитої споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення відповідно до форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл, тис. кВт·год.»;

4) пункт 2.8 викласти в такій редакції:

«2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги ($K_{П1}^m$) визначається за формулою

$$K_{П1}^m = \frac{\Delta E_{3B1} \cdot \left(1 - \frac{PE_{1TBE}}{100}\right)^{m-n} - E_{B1}}{E_{C1} + \Delta E_{3B1} \cdot \left(1 - \frac{PE_{1TBE}}{100}\right)^{m-n} + E_{C2} + \Delta E_{3B2} \cdot \left(1 - \frac{PE_{2TBE}}{100}\right)^{m-n}}, \quad (2)$$

де ΔE_{3B1} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, звітні фактичні витрати електричної енергії на 1 класі напруги відповідно до форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

PE_{1TBE} – показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 1 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 0,5 (на 2023 – 2025 роки значення дорівнює 0, на 2026 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів, значення дорівнює 0);

E_{C1} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, обсяги розподілу електричної енергії споживачам на 1 класі напруги відповідно до форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

E_{B1} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, обсяги електричної енергії на 2 класі напруги, спожитої споживачами без електропостачальника або після дати,

зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення відповідно до форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл тис. кВт·год.».

IV. 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:

1) у пункті 1.2:

абзац другий після слів «у межах» доповнити словами «виконаних заходів», після слів «за рахунок» доповнити словом «схвалених» та після слів та знаку «залучені кошти,» доповнити словами та знаком «які згідно з договорами потребують повернення,»;

в абзаці третьому слова «схваленої інвестиційної програми» замінити словами та знаком «виконаних заходів схваленої інвестиційної програми за рахунок схвалених джерел фінансування,»;

абзац четвертий доповнити новим реченням такого змісту: «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;»;

абзац п'ятий доповнити новим реченням такого змісту: «При цьому витрати, які не передбачено умовами грантового договору (на придбання додаткового обладнання/матеріалів та виконання робіт з встановлення обладнання), понесені у межах виконаних заходів схваленої інвестиційної програми, за рахунок схвалених джерел фінансування, відносяться до відповідної категорії активів;»;

після абзацу восьмого доповнити новим абзацом дев'ятим такого змісту:

«друкована та електронна форма – документи (у форматах Word, Excel тощо) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника заявника (або особи, яка виконує його обов'язки) та/або кваліфікованої електронної печатки, що надсилаються на офіційну електронну адресу НКРЕКП;».

У зв'язку з цим абзаци дев'ятий – двадцять восьмий вважати відповідно абзацами десятим – двадцять дев'ятим;

абзац двадцять четвертий доповнити знаками, словами та цифрою «, за винятком першого регуляторного періоду, який становить 6 років»;

2) доповнити новим пунктом такого змісту:

«1.6. У разі якщо документи, додані до заяви, містять інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, з метою забезпечення НКРЕКП захисту конфіденційної інформації ліцензіат визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його разом із заявою з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства.».

2. У главі 2:

1) у пункті 2.1:

підпункт 10 доповнити словами, знаком та цифрами «за формою, наведеною в додатку 33»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«12) реєстри регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання (РБА_{нов}) за 8 місяців базового року, відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів (в електронній формі) (за формою, наведеною у Порядку визначення регуляторної бази активів).»;

2) пункт 2.2 доповнити словами «у друкованій та електронній формах»;

3) у пункті 2.5 слово «формі» замінити словами «та електронній формах».

3. Пункт 3.6 глави 3 доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі неподання або подання до НКРЕКП інвестиційних програм на прогностичний рік, що не відповідають вимогам Порядку формування інвестиційних програм у частині оформлення, обґрунтування та погодження, до 01 листопада базового року, НКРЕКП може розглянути питання щодо схвалення проекту постанови про встановлення тарифів на прогностичний рік без урахування розміру джерел фінансування, визначених постановою 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».».

4. Пункт 4.2 глави 4 доповнити двома новими підпунктами такого змісту:

«8) у разі невиконання зобов'язань, передбачених нормативно-правовими актами НКРЕКП, у частині подання до НКРЕКП належним чином оформлених та погоджених змін до схваленої інвестиційної програми на відповідний рік шляхом коригування доходу (витрат);

9) у разі усунення підстави, зазначеної у підпункті 8 цього пункту.».

5. У главі 5:

1) абзац двадцять другий пункту 5.3 після слова «ліцензіату» доповнити знаком та словом «, зокрема»;

2) абзац другий пункту 5.6 доповнити реченням такого змісту: «Економія фонду оплати праці використовується для фінансування фонду оплати праці персоналу протягом кожного прогностного року регуляторного періоду, починаючи з першого року другого регуляторного періоду.»;

3) у пункті 5.7:

після абзацу п'ятого доповнити трьома новими абзацами шостим – восьмим такого змісту:

«Для другого року другого та наступних регуляторних періодів економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (з урахуванням результатів заходів контролю останнього року попереднього регуляторного періоду), розраховується за формулою

$$\text{ЕОКВд} = \frac{1}{k} \times \sum_{t=1}^k (\text{ОКВ}_t^y - \text{ОКВ}_t^{\phi}), \quad \text{тис. грн}, \quad (13)$$

де ЕОКВд – економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (з урахуванням останнього року попереднього регуляторного періоду);».

У зв'язку з цим абзаци шостий – восьмий вважати відповідно абзацами дев'ятим – одинадцятим, а формули 13 – 48 вважати відповідно формулами 14 – 49;

в абзаці восьмому слова «на період дії воєнного стану» замінити словами та цифрами «на 2022 – 2024 роки»;

абзац дев'ятий після слів, символу та знака «у році t,» доповнити словами, аббревіатурою та знаками «що враховують обґрунтований перелік складових витрат, передбачених в тарифах на регуляторний період. 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»;

4) в абзаці четвертому пункту 5.12 цифри «2025» замінити цифрами «2026» та цифри «2024» замінити цифрами «2025»;

5) у пункті 5.13:

абзац третій після слова та знака «регулювання,» доповнити словами та знаками «визначена на рівні залишкової регуляторної вартості активів, включених до неї,»;

абзац шостий після слова «залишкової» доповнити словом «регуляторної»;

в абзаці сьомому слова «залишкова вартість виведених» замінити словами «залишкова регуляторна вартість виведених» та слова, знаки, символ та цифру «залишкова вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік $t-1$ (включно)» замінити словами, знаками та цифрами «з урахуванням первісної (переоціненої) вартості активів, виведених протягом 2022 та 2023 років»;

абзац восьмий викласти в такій редакції:

« I_{t-1}^0 – первісна (переоцінена) регуляторна вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році $t-1$ (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – з урахуванням первісної (переоціненої) вартості активів, створених протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;»;

абзац дев'ятий після слова «залишкова» доповнити словом «регуляторна» та після слів та знаку «до регуляторної бази активів,» доповнити словами та знаком «яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання,»;

абзац одинадцятий після слів та знака «до стимулюючого регулювання,» доповнити словами та знаками «визначена на рівні залишкової регуляторної вартості активів, включених до неї,»;

6) у пункті 5.16:

в абзаці третьому слово «вартість» замінити словами «регуляторної вартості»;

абзаци четвертий – шостий викласти в такій редакції:

« $BA_{t-1}^{нов 1}$ – залишкова регуляторна вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році $t-1$ (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – з урахуванням залишкової регуляторної вартості активів, виведених з експлуатації протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$I_{t-1}^{нов 1}$ – первісна регуляторна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), у році $t-1$ (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – з урахуванням первісної (переоціненої) вартості активів, віднесених до категорії 1, створених та прийнятих на баланс протягом 2022 та 2023 років, що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$I_{\text{ВП } t-1}^{\text{нов } 1}$ – залишкова регуляторна вартість активів введених (повернутих) до категорії 1 регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році $t-1$, тис. грн.»;

абзац восьмий після слів та знака «до стимулюючого регулювання,» доповнити словами та знаками «визначена на рівні залишкової регуляторної вартості активів, включених до неї,»;

в абзаці дев'ятому слово «отримана» замінити словом «створена» та після слів та знака «до стимулюючого регулювання,» доповнити словами та знаками «визначена на рівні залишкової регуляторної вартості активів, включених до неї,»;

абзац десятий після слів та знака «до стимулюючого регулювання,» доповнити словами та знаками «визначена на рівні залишкової регуляторної вартості активів, включених до неї,»;

7) в абзаці двадцять другому пункту 5.19 слово «рік» замінити знаком, цифрами та словом «– 2025 роки».

6. У пункті 6.1 глави 6:

1) підпункт 2 доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022, 2023 та 2024 роки не визначаються, а на 2025 рік визначаються за формулою

$$\text{ОКВ}_{t-1}^y = \text{ОКВ}_{t-1}^n \times \left(1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}_{t-1}}{\text{УО}_{t-1}}\right), \text{ тис. грн, (28).}$$

Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, при визначенні уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії, починаючи з 2025 року показник зміни кількості умовних одиниць обладнання за відповідний період ($\Delta \text{УО}_{t-1}$) має враховувати зміну фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, у порівнянні з кількістю умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата на початок попереднього року, що знаходиться на контрольованій території держави;».

У зв'язку з цим формули 28 – 49 вважати відповідно формулами 29 – 50;

2) абзац третій підпункту 3 після слів, символу, знака та цифри «у році $t-1$,» доповнити словами, аббревіатурою та знаками «що враховують обґрунтований перелік складових витрат, передбачених в тарифах на регуляторний період,»;

3) підпункти 6 та 7 викласти в такій редакції:

«6) зміни рівня регуляторної бази активів, в частині створення, виведення з експлуатації активів (елементів активів), повторно введення (повернення) активів після їх тимчасового припинення використання, відповідно до вимог Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1;

7) вилучення коштів, які є джерелами фінансування інвестиційної програми у році t-1, у загальній сумі невиконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою.».

7. У главі 7:

1) підпункт 11 пункту 7.1 доповнити словами, знаком та цифрами «за формою, наведеною в додатку 33 до цього Порядку»;

2) пункт 7.2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі неподання або подання до НКРЕКП інвестиційних програм на прогнозний рік, що не відповідають вимогам Порядку формування інвестиційних програм у частині оформлення, обґрунтування та погодження, до 01 листопада базового року, НКРЕКП може розглянути питання щодо схвалення проекту постанови про встановлення тарифів на прогнозний рік без урахування розміру джерел фінансування.»;

3) абзац перший пункту 7.5 викласти в такій редакції:

«7.5. Усі документи надаються ліцензіатом до НКРЕКП відповідно до вимог цього Порядку у друкованій та електронній формах.»;

4) пункт 7.8 доповнити двома новими підпунктами такого змісту:

«13) у разі невиконання зобов'язань, передбачених нормативно-правовими актами НКРЕКП, у частині подання до НКРЕКП належним чином оформлених та погоджених змін до схваленої інвестиційної програми на відповідний рік шляхом коригування доходу (витрат);

14) у разі усунення підстави, зазначеної у підпункті 13 цього пункту.»;

5) абзац двадцятий підпункту 1 пункту 7.22 після слів «компенсація ліцензіату» доповнити знаком та словом «, зокрема»;

6) у пункті 7.25:

в абзацах сьомому та тринадцятому цифри «20» замінити цифрами «21»;
в абзаці сімнадцятому слово «рік» замінити знаком, цифрами та словом «– 2025 роки».

8. Додатки 3 – 8, 13 та 28 доповнити новими графами такого змісту:

«

Рік t+5	
прогнозований	прогнозований (уточнений)
11	12

».

9. У додатку 14:

1) рядки 9 – 9.3 замінити двома новими рядками 9 та 9.1 такого змісту:

«	9	Залучені кошти, які згідно з договорами потребують повернення (розшифрувати):										
	9.1											»;

2) доповнити новими графами такого змісту:

«

Рік t+5	
прогнозований	прогнозований (уточнений)
11	12

».

10. Додатки 15 та 25 викласти у новій редакції, що додається.

11. Додаток 29 доповнити новими графами такого змісту:

Рік t+5	
прогнозований	прогнозований (уточнений)
12	13

12. У додатку 30:

1) в абзаці другому аббревіатуру «ПАТ» замінити аббревіатурою «АТ»;

2) доповнити новим абзацом такого змісту:
«ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»».

13. У додатку 32:

1) у назві слово «рік» замінити знаком, цифрами та словом «– 2025 роки»;

2) в абзаці четвертому аббревіатуру «ПАТ» замінити аббревіатурою «АТ»;

3) доповнити новим абзацом такого змісту:
«ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»».

14. Доповнити новим додатком 33, що додається.

Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

Ресстр активів (елементу активу) ліцензіата, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання схваленої інвестиційної програми у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, введених в експлуатацію протягом звітного періоду станом на _____ (включно)

.....

найменування ліцензіата

№ п/п	Унікальний ідентифікатор активу (елементу активу)				Найменування активу (елементу активу)	Первісна (переоцінена) регуляторна вартість активу (елементу активу) станом на дату переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн	№/шифр заходу згідно з таблицею 6 Інвестиційної програми, схваленої НКРЕКП	Рік Інвестиційної програми, у якому захід було 100% профінансовано	Найменування заходу Інвестиційної програми	Реквізити документа, який засвідчив прийняття (встановлення) на баланс активу (елементу активу)		Дата встановлення на баланс активу (елементу активу)			Примітка щодо включення Активу (елементу Активу) в РБАО на дату переходу до стимулюючого регулювання, (включений "+" не включений "-")
	інвентарний номер активу / інший унікальний ідентифікатор	у разі створення активу в результаті реконструкції / модернізації заповнити відповідні графи:								дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)	
		порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється, у реєстрі оцінки	якщо актив, який модернізується / реконструюється, створений після проведення оцінки:												
			порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється, у реєстрі створених активів	дата створення активу, який модернізується / реконструюється											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Усього, у тому числі:															
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
....															

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

" ____ " _____ 20 ____ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Ресстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання,
протягом звітного періоду станом на _____ (включно)

..... найменування ліцензіата															
№ п/п	Унікальний ідентифікатор активу (елементу активу)				Найменування активу (елементу активу)	Первісна (переоцінена) регуляторна вартість активу (елементу активу) станом на дату переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн	Причина виведення з експлуатації активу (елементу активу)	Реквізити документа, який засвідчує виведення з експлуатації активу (елементу активу)		Дата виведення з експлуатації активу (елементу активу)			Залишкова регуляторна вартість активу (елементу активу) на кінець року, тис. грн	Примітка щодо виведення активу (елементу активу) (щодо передачі активу (елементу активу) в користування Збройними Силами України - внести "ЗСУ")	Примітка щодо виведення активу (елементу активу) з РБА0, (виключений "+" / потребує виключення "-")
	інвентарний номер активу / інший унікальний ідентифікатор	у разі створення активу в результаті реконструкції / модернізації заповнити відповідні графи:													
		порядковий номер активу, який виводиться з експлуатації, у реєстрі оцінки	у разі виведення з експлуатації активу, створеного після проведення оцінки												
			порядковий номер активу у реєстрі створених активів	дата створення активу, що виводиться з експлуатації				дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Усього, у тому числі:															
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
....															

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

" ____ " _____ 20 ____ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Регстр повторно введених активів (елементів активів) ліцензіата протягом звітного періоду станом на _____ (включно), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, що раніше були виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання

№ п/п	Унікальний ідентифікатор активу (елементу активу)					Дата включення до реєстру активів (елементів активів) РБАО (до граф 3 або 5)			Найменування активу (елементу активу)	Первісна (переоцінена) регуляторна вартість активу (елементу активу) станом на дату переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу (елементів активів) на момент виведення, тис. грн	Причина виведення активу (елементу активу) з експлуатації	Порядковий номер активу, який повернуто до експлуатації після тимчасового виведення, у реєстрі виведених активів (елементу активу) (ВА)	Реквізити документа, який засвідчує виведення з експлуатації активу (елементу активу)		Дата виведення з експлуатації активу (елементу активу) (до граф 15)			Причина повернення активу (елементу активу) в експлуатацію після тимчасового виведення	Реквізити документа, який засвідчує повернення в експлуатацію після тимчасового виведення		Дата повернення в експлуатацію після тимчасового виведення (до граф 21)			Залишкова балансова вартість активу (елементу активу) на кінець року, тис. грн	Примітка щодо включення активу (елементу активу) в РБАО на дату переходу до стимулюючого регулювання, (включений "+"/- не включений "-")
	інвентарний номер активу / інший унікальний ідентифікатор	у тому числі:				рік	квартал	місяць (числом)						дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)		дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)		
		якщо актив, що тимчасово виводився, створений після проведення оцінки:																								
		порядковий номер активу, який повернуто до експлуатації після тимчасового виведення, у реєстрі оцінки	порядковий номер активу, який повернуто до експлуатації після тимчасового виведення, у реєстрі створених активів (I)	дата створення активу, який повернуто до експлуатації після тимчасового виведення	Реквізити документа, який засвідчує прийняття (встановлення) на баланс активу на дату його створення																					
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	27
Усього, у тому числі:																										
1																										
2																										
3																										
4																										
5																										
6																										
7																										
8																										
9																										
....																										

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

" " 20 р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Регістр активів категорій 1, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно)

.....

№ п/п	Унікальний ідентифікатор активу						Найменування активу	№ групи активів згідно з Порядку №899	Нормативний строк корисного використання активу згідно з додатком до Порядку №899, років	Первісна регуляторна вартість активу, тис. грн	Первісна балансова вартість активу, тис. грн	№/шифр заходу згідно з таблицею 6 Інвестиційної програми, схваленої НКРЕКП	Рік інвестиційно і програми	Вартість активу, що відповідає вартості заходу схваленої Інвестиційної програми, тис. грн	Найменування заходу Інвестиційної програми	Стаття джерел фінансування	Реквізити документа, який засвідчив прийняття (встановлення) на баланс активу		Дата прийняття (встановлення) активу на баланс			Регуляторна амортизація на актив від дати введення в експлуатацію, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу на кінець року, тис. грн	Примітка щодо включення активу в РБАО, (включений "+"/ не включений "-")	
	інвентарний номер активу / інший унікальний ідентифікатор	* у разі створення активу в результаті реконструкції / модернізації заповнити відповідні графи:															дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)				
		порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється, у реєстрі оцінки	порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється, у реєстрі створених активів РБАО	порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється, у реєстрі створених активів РБАО	категорія активу в РБАО, який модернізується / реконструюється	дата оцінки/створення активу, який модернізується / реконструюється																			
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	
Усього, у тому числі:											900,00	900,00			1000										
1																									
2																									
3																									
4																									
5																									
6																									
7																									
8																									
9																									
....																									

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

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" ____ " _____ 20 ____ р.

Регистр активів категорії 2, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимульованого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно)

№ п/п	Унікальний ідентифікатор Активу						найменування ліцензіата														Реквізити документа, який засвідчує прийняття (встановлення) на баланс активу		Дата прийняття (встановлення) активу на баланс			Регуляторна амортизація на актив від дати введення в експлуатацію, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу на кінець року, тис. грн	Примітка щодо включення активу в РБАО, (включений "*/" не включений "-")
	інвентарний номер Активу / інший унікальний ідентифікатор	* у разі створення Активу в результаті реконструкції / модернізації заповнити відповідні графі:					Найменування Активу	№ групи активів згідно з додатком до Порядку №899	Нормативний строк корисного використання Активу згідно з додатком до Порядку №899, років	Періодична регуляторна вартість активу, тис. грн	Періодична балансова вартість активу, тис. грн	№/інфр заходу згідно з таблицею 6 Інвестиційної програми, схваленої НКРЕКП	Рік інвестиційної програми	Вартість активу, що відображає вартість заходу схваленої Інвестиційної програми, тис. грн	Найменування заходу Інвестиційної програми	Стаття диспетчерського фінансування	Дата Договору про придбання	Номер Договору про придбання	Найменування Заложника послуги придбання	дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)				
		порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється, у реєстрі оцінки	порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється у реєстрі створених активів РБАО	порядковий номер активу, який модернізується / реконструюється у реєстрі створених активів РБАО	категорія активів в РБАО, який модернізується / реконструюється	дата оцінки створення активу, який модернізується / реконструюється																						
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	27	28	
Усього, у тому числі:																												
1																												
2																												
3																												
4																												
5																												
6																												
7																												
8																												
9																												
...																												

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

_____ (підпис)

_____ (ініціали, прізвище)

" _____ " _____ 20 ____ р.

Ресстр активів категорії 3, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно)

.....

найменування ліцензіата

№ п/п	Унікальний ідентифікатор активу	Найменування активу	№ групи активів згідно з додатком до Порядку №899	Нормативний строк корисного використання активу згідно з додатком до Порядку №899, років	Вартість активу на момент його прийняття на баланс ліцензіатом, тис. грн	Дата прийняття активу на баланс	Причина прийняття активу	Реквізити документа, який засвідчив прийняття (встановлення) на баланс активу		Дата прийняття (встановлення) активу на баланс			Амортизація на актив від дати прийняття на баланс, тис. грн	Залишкова балансова вартість активу на кінець року, тис. грн	Примітка щодо включення активу в РБАнов, (включений "+"/ не включений "-")
								дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Усього, у тому числі:															
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
....															

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

" ____ " _____ 20 ____ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Ресстр активів категорії 4, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно)

..... найменування ліцензіата															
№ п/п	Унікальний ідентифікатор активу	Найменування активу	№ групи активів згідно з додатком до Порядку №899	Нормативний строк корисного використання активу згідно з додатком до Порядку №899, років	Первісна балансова вартість активу, тис. грн	Дата прийняття активу на баланс	Реквізити грантової угоди (дата, номер)	Реквізити документа, який засвідчив прийняття (встановлення) на баланс активу		Дата прийняття (встановлення) активу на баланс			Амортизація на актив від дати введення в експлуатацію/ прийняття на баланс, тис. грн	Залишкова балансова вартість активу на кінець року, тис. грн	Примітка щодо включення активу в РБАНов, (включений "+"/ не включений "-")
								дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Усього, у тому числі:															
1															
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
.....															

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

" ____ " _____ 20 ____ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Ресстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду, станом на _____ (включно)
.....

найменування ліцензіата																						
№ п/п	Унікальний ідентифікатор Активу (елементу Активу), що виводиться з експлуатації		Найменування Активу (елементу Активу)	№ групи активів згідно з додатком до Порядку №899	Нормативний строк корисного використання активу (елементу активу) згідно з додатком до Порядку №899, років	Реквізити документа, який засвідчує прийняття (встановлення) на баланс активу (елементуактиву)		Дата введення в експлуатацію/прийняття на баланс			Категорія активу (1-4)	Первісна регуляторна (балансова) вартість активу (елементу активу), за якою актив включено до регуляторної бази, тис. грн	Причина виведення з експлуатації активу (елементу активу)	Реквізити документа, який засвідчує виведення з експлуатації активу (елементу активу)		Дата прийняття (встановлення) активу (елементу активу) на баланс			Регуляторна амортизація на актив (елементу активу) від дати введення в експлуатацію/ прийняття на баланс, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу (елементу активу) на дату його виведення з експлуатації, тис. грн	Примітка щодо виведення активу (елементу активу) з РБАОв, (виключений "+/" потребує виключення "-")	Примітка щодо виведення активу (елементу активу) з РБАОв, (щодо передачі активу (елементу активу) в користування ЗСУ - внести "ЗСУ")
	інвентарний номер Активу / інший унікальний ідентифікатор	порядковий номер Активу у реєстрі створених активів, поданому до НКРЕКП за рік створення Активу				дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)				дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Усього, у тому числі:																						
1-4 категорії											1											
2-4 категорії											2											
3-4 категорії											3											
4-4 категорії											4											
1																						
2																						
3																						
4																						
5																						
6																						
7																						
8																						
9																						
.....																						

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

" " 20 р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Ресстр повторно виведених активів (елементів активів) ліцензіата протягом звітного періоду, станом на _____ (включно), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, що раніше були виведені з регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання

наймаменування ліцензіата																															
№ п/п	Унікальний ідентифікатор активу (елементу активу)				Реквізити документа, який засвідчує прийняття (встановлення) на баланс активу (елементу активу) на дату його створення		Дата прийняття (встановлення) активу на баланс				Найменування активу (елементу активу)	№ групи активів згідно з додатком до Порядку №899	Нормативний строк корисного використання активу (елементу активу) згідно з додатком до Порядку №899, років	Первісна регуляторна (балансова) вартість активу (елементу активу), за якою актив (елемент активу) включено до регуляторної бази, тис. грн	Залишкова регуляторна вартість активу (елементу активу) на момент виведення, тис. грн	Причина виведення з експлуатації активу (елементу активу)	Реквізити документа, який засвідчує виведення з експлуатації активу (елементу активу)		Дата виведення з експлуатації активу (елементу активу)			Реквізити документа, який засвідчує повернення до експлуатації активу (елементу активу)		Дата повернення в експлуатацію			Амортизація на актив (елемент активу) від дати повернення в експлуатацію, тис. грн	Залишкова балансова вартість активу на кінець року, тис. грн	Причина повернення з виведення активів (елементу активу)	Примітка щодо виведення активу (елементу активу) з РБ/А/мол. (включений "-")	Примітка щодо виведення активу (елементу активу) з РБ/А/мол. (шлях передачі активу (елементу активу) в користування ЗСУ - вистеги "ЗСУ")
	інвентарний номер активу / інший унікальний ідентифікатор	порядковий номер активу у реєстрі створених активів, поданому до НКРЕКП за рік створення Активу (I)	порядковий номер активу, який повернуто до експлуатації після тимчасового виведення, у реєстрі виведених активів (IIA)	категорія активу в РБ/А/мол, що повертається (1-4)	дата документа	номер документа	рік	квартал	місяць (числом)	дата документа							номер документа	рік	квартал	місяць (числом)	дата документ а	номер документ а	рік	квартал	місяць (числом)						
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	27	28	29	30	31	
Усього, у тому числі:																															
1-4 категорії											1																				
2-4 категорії											2																				
3-6 категорії											3																				
4-6 категорії											4																				
1																															
2																															
3																															
4																															
5																															
6																															
7																															
8																															
9																															
...																															

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, яка його замінює)
" ____ " _____ 20 ____ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Розрахунок цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії з _____ року до _____ року

№ з/п	Показники якості, хвилини	Рік t-3 (факт)	Рік t-2 (факт)	Рік t-1 (очікуваний факт)	Базовий індекс	Рік t	Рік t+1 (прогнозований індекс)	Рік t+2 (прогнозований індекс)	Рік t+3 (прогнозований індекс)	Рік t+4 (прогнозований індекс)	Рік t+5 (прогнозований індекс)	Рік t+6 (прогнозований індекс)	Рік t+7 (прогнозований індекс)	Рік t+8 (прогнозований індекс)	Рік t+9 (прогнозований індекс)	Рік t+10 (прогнозований індекс)	Рік t+11 (прогнозований індекс)	Рік t+12 (прогнозований індекс)	Рік t+13 (прогнозований індекс)	Рік t+14 (прогнозований індекс)	Рік t+15 (цільовий індекс)
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	SAIDI для міської території																				
2	SAIDI для сільської території																				

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

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" ____ " _____ 20__ р.

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

Розрахунок цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії з _____ року до _____ року

№ з/п	Показники якості, хвилини	Рік t-3 (факт)	Рік t-2 (факт)	Рік t-1 (очікуваний факт)	Базовий індекс	Рік t	Рік t+1 (прогнозований індекс)	Рік t+2 (прогнозований індекс)	Рік t+3 (прогнозований індекс)	Рік t+4 (прогнозований індекс)	Рік t+5 (прогнозований індекс)	Рік t+6 (прогнозований індекс)	Рік t+7 (прогнозований індекс)	Рік t+8 (прогнозований індекс)	Рік t+9 (прогнозований індекс)	Рік t+10 (прогнозований індекс)	Рік t+11 (прогнозований індекс)	Рік t+12 (прогнозований індекс)	Рік t+13 (прогнозований індекс)	Рік t+14 (прогнозований індекс)	Рік t+15 (прогнозований індекс)	Рік t+16 (прогнозований індекс)	Рік t+17 (прогнозований індекс)	Рік t+18 (прогнозований індекс)	Рік t+19 (прогнозований індекс)	Рік t+21 (цільовий індекс)
A	Б	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
1	SAIDI для міської території																									
2	SAIDI для сільської території																									

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

" ____ " _____ 20__ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Деталізований розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, за Методикою обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж,
затвердженою постановою НКРЕ від 12.06.2008 № 691

№ з/п	Найменування устаткування / рівень напруги / інше			Одиниця виміру на яку розраховуються у.о.	Одиниця виміру устаткування	Кількість устаткування, од.	Кількість умовних одиниць на 1 од. виміру, у.о.с.м	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях, у.о.с.м.	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях віднесений до 1 класу, у.о.с.м.	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях віднесений до 2 класу, у.о.с.м.		
1	2			3	4	5	6	7	8	9	10	11
Всього кількість умовних одиниць енергетичного обладнання ОСР												
таб. 3.1.	Об'єм повітряних ліній електропередачі 35-1150 кВ в у.о.			кількість ланцюгів на опори, шт.	матеріал опор	одиниця виміру	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.1.	ПЛ 35 кВ	Об'єм ПЛ 35 кВ в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00			
		однакозові	дерево	на 100 км траси	км	170						
		однакозові	метал	на 100 км траси	км	140						
		однакозові	залізобетон	на 100 км траси	км	120						
		двокозові	метал	на 100 км траси	км	180						
3.1.2.	ПЛ 110-150 кВ	Об'єм ПЛ 110-150 кВ в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00			
		однакозові	дерево	на 100 км траси	км	180						
		однакозові	метал	на 100 км траси	км	160						
		однакозові	залізобетон	на 100 км траси	км	130						
		двокозові	метал	на 100 км траси	км	190						
3.1.3.	ПЛ 220 кВ	Об'єм ПЛ 220 кВ в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00			
		однакозові	дерево	на 100 км траси	км	260						
		однакозові	метал	на 100 км траси	км	210						
		однакозові	залізобетон	на 100 км траси	км	140						
		двокозові	метал	на 100 км траси	км	270						
3.1.4.	ПЛ 330 кВ	Об'єм ПЛ 330 кВ в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00			
		однакозові	метал	на 100 км траси	км	230						
		однакозові	залізобетон	на 100 км траси	км	170						
		двокозові	метал	на 100 км траси	км	290						
		двокозові	залізобетон	на 100 км траси	км	210						
3.1.5.	ПЛ 400-500 кВ	однакозові	метал	на 100 км траси	км	400	0,00	0,00	0,00			
3.1.6.	ПЛ 750 кВ	однакозові	залізобетон	на 100 км траси	км	300						
3.1.7.	ПЛ 1150 кВ	однакозові	метал	на 100 км траси	км	800						
таб. 3.2.	Об'єм повітряних ліній електропередачі 0,4-20 кВ в у.о.			матеріал опор	одиниця виміру	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.2.1.	ПЛ 0,4 кВ	Об'єм ПЛ 0,4 кВ в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00			
		дерево	на 100 км траси	км	260							
		дерево на залізобетонних пасивах	на 100 км траси	км	220							
		залізобетон, метал	на 100 км траси	км	150							
3.2.2.	ПЛ 1-20 кВ	Об'єм ПЛ 1-20 кВ в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00			
		дерево	на 100 км траси	км	160							
		дерево на залізобетонних пасивах	на 100 км траси	км	140							
		залізобетон, метал	на 100 км траси	км	110							
таб. 3.3.	Об'єм кабельних ліній електропередачі 0,4-220 кВ в у.о.			напруга, кВ	одиниця виміру	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.3.1.	КЛ до 1 кВ	до 1 кВ	на 100 км	км	270							
3.3.2.	КЛ 3-10 кВ	3-10 кВ	на 100 км	км	350							
3.3.3.	КЛ 20-35 кВ	20-35 кВ	на 100 км	км	470							
3.3.4.	КЛ 110 кВ	110 кВ	на 100 км	км	2300							
3.3.5.	КЛ 220 кВ	220 кВ	на 100 км	км	3000							
таб. 3.4.	Об'єм підстанцій 35-1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4-20 кВ в у.о.			напруга, кВ		0,00	0,00	0,00	0,00			
3.4.1.	Об'єм ПС 35-1150 кВ в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00				
	ПС 35 кВ	35 кВ	п/ст	ол.	75							
	ПС 110-150 кВ	110-150 кВ	п/ст	ол.	105							
	ПС 220 кВ	220 кВ	п/ст	ол.	210							
	ПС 330 кВ	330 кВ	п/ст	ол.	250							
	ПС 400-500 кВ	400-500 кВ	п/ст	ол.	500							
	ПС 750 кВ	750 кВ	п/ст	ол.	600							
3.4.2.	Об'єм іншого силового обладнання в у.о. (силової трансформатор або реактор (одно- або трифазний), або вольтдобавочний трансформатор)					0,00	0,00	0,00	0,00			
	Силовий трансформатор або реактор (одно- або трифазний), або вольтдобавочний трансформатор	1-20 кВ	одиниця обладнання	ол.	1,0							
		35 кВ	одиниця обладнання	ол.	2,1							
		110-150 кВ	одиниця обладнання	ол.	7,8							
		220 кВ	одиниця обладнання	ол.	14							
		330 кВ	одиниця обладнання	ол.	18							
		400-500 кВ	одиниця обладнання	ол.	28							
		750 кВ	одиниця обладнання	ол.	43							
	1150 кВ	одиниця обладнання	ол.	60								
												
												
												
												
												
.....												
3.4.3.	Об'єм повітряних вимикачів в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00				
	Повітряний вимикач	1-20 кВ	3 фази	ол.	5,5							
		35 кВ	3 фази	ол.	11							
		110-150 кВ	3 фази	ол.	26							
		220 кВ	3 фази	ол.	43							
		330 кВ	3 фази	ол.	66							
		400-500 кВ	3 фази	ол.	88							
		750 кВ	3 фази	ол.	130							
1150 кВ	3 фази	ол.	180									
3.4.4.	Об'єм масляних вимикачів в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00				
	Масляний вимикач	1-20 кВ	3 фази	ол.	3,1							
		35 кВ	3 фази	ол.	6,4							
		110-150 кВ	3 фази	ол.	14							
220 кВ	3 фази	ол.	23									
3.4.5.	Об'єм вакуумних вимикачів в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00				
	Вакуумний вимикач	1-20 кВ	одиниця обладнання	ол.	0,1							
35 кВ		одиниця обладнання	ол.	0,2								
3.4.6.	Об'єм елегазових вимикачів в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00				
	Елегазовий вимикач	35 кВ	3 фази	ол.	1,0							
110-150 кВ		3 фази	ол.	1,7								
3.4.7.	Об'єм відокремлювачів з короткозамикачем в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00				
	Відокремлювач з короткозамикачем	35 кВ	одиниця обладнання	ол.	4,7							
		110-150 кВ	одиниця обладнання	ол.	9,5							
		220 кВ	одиниця обладнання	ол.	19							
		330 кВ	одиниця обладнання	ол.	24							
3.4.8.	Вимикач навантаження	1-20 кВ	одиниця обладнання	ол.	3,5							
3.4.9.	Синхронний компенсатор потужністю до 50 МВАр	1-20 кВ	одиниця обладнання	ол.	2,3							
3.4.10.	Синхронний компенсатор потужністю 50 МВАр і більше	1-20 кВ	одиниця обладнання	ол.	26							
3.4.11.	Об'єм статичних конденсаторів в у.о.				0,00	0,00	0,00	0,00				
	Статичні конденсатори	1-20 кВ	100 конд.	ол.	2,4							
		35 кВ	100 конд.	ол.	2,4							
	Щоголова (стовпова) ТП	1-20 кВ	ТП	ол.	2,5							
	Однотрансформаторна ТП, КТП	1-20 кВ	ТП, КТП	ол.	2,3							
	Двотрансформаторна ТП, КТП	1-20 кВ	ТП, КТП	ол.	3,0							
	Однотрансформаторна ПС 35/0,4 кВ	35 кВ	п/ст	ол.	3,5							
	Однотрансформаторна КТПММ	1-20 кВ	ол.	ол.	4,6							
	Двотрансформаторна КТПММ	1-20 кВ	ол.	ол.	7,6							
	Однотрансформаторна ЗТП	1-20 кВ	ол.	ол.	6,5							
3.4.19.	Двотрансформаторна ЗТП	1-20 кВ	ол.	ол.	10,0							
3.4.20.	РП	1-20 кВ	ол.	ол.	3,3							
таб. 3.5.	Об'єм іншого обладнання в у.о.					0,00	0,00	0,00	0,00			
3.5.1.	Електронні одиофазні лічильники електричної енергії				100 шт.	ол.	1,1					
3.5.2.	Електронні трифазні лічильники електричної енергії				100 шт.	ол.	8,6					
3.5.3.	Електроодомітери				100 шт.	ол.	50,3					
3.5.4.	Опори світлодіодів при кабельному живленні				100 шт.	ол.	1,0					
таб. 3.6.	Об'єм засобів диспетчерського та технологічного управління в у.о.					0,00	0,00	0,00	0,00			
3.6.1.	Магістральні лінії ЗДТУ				100 км траси	ол.	357,0					
3.6.2.	Розподільчі лінії ЗДТУ				100 км траси	ол.	87,1					
3.6.3.	Лінійні споруди технологічного управління				100 км траси	ол.	191,5					
3.6.4.	Апаратура технологічного управління лінійно-кабельних споруд				канал	ол.	6,09					
3.6.5.	Апаратура технологічного управління високовольтних ліній				канал	ол.	8,69					
3.6.6.	Апаратура диспетчерського і технологічного управління енергооб'єктів				змонтований номер	ол.	0,43					
3.6.7.	Апаратура радіорелейних ліній зв'язку				канал	ол.	9,0					
3.6.8.	Радіостанції систем УКХ та КХ				радіостанція	ол.	2,59					

№ з/п	Найменування устаткування / рівень напруги / інше			Одиниця виміру на яку розраховуються у.о.	Одиниця виміру устаткування	Кількість устаткування, од.	Кількість умовних одиниць на 1 од. виміру, у.о.с.м	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях, у.о.с.м.	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях віднесений до 1 класу, у.о.с.м.	Обсяг технологічного обладнання в умовних одиницях віднесений до 2 класу, у.о.с.м.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.6.9.	Апаратура цифрового зв'язку			станція	од.		6,1			
3.6.10.	Апаратура виробничого гучимовного зв'язку			комплект	од.		36,6			
3.6.11.	Апаратура радіо-переговорного зв'язку			установка	од.		6,1			
3.6.12.	Апаратура передавання даних			канал	од.		1,5			
3.6.13.	Електроживильні пристрої			установка	од.		55,78			
3.6.14.	Первинні пристрої телемеханіки:				од.	0,00		0,00	0,00	0,00
	телемеханікація			10 сигналів	од.		2,61			
	телеуправління			10 сигналів	од.		2,61			
	телевимірювання			10 сигналів	од.		6,97			
3.6.15.	Диспетчерський щит на енергооб'єкті			щит	од.		175,0			

Керівник субєкта господарювання
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" ____ " _____ 20 ____ р.