

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення схваленого 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, від 23.07.2013 № 1009 та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, від 05.10.2018 № 1176, від 27.07.2017 № 981)

01.08.2024

м. Київ

№ 97-п

м. Київ

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19

На обговоренні присутні:

- | | |
|----------------|--|
| Кайдаш Р. Ю. | Член НКРЕКП |
| Огньов А. В. | Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (Головуючий) |
| Небрат К. М. | Начальник управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП |
| Степанюк Т. Ю. | Головний спеціаліст відділу методології та розрахунку тарифів управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП (Секретар) |

Зареєстровані учасники на дистанційну участь (відеозв'язок)

- | | |
|--------------------|---|
| Сердобольська С.І. | Радник генерального директора
ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» |
| Єрмоленко Н. В. | Старший фінансовий експерт, Проєкт енергетичної безпеки USAID |
| Шевчук О. В. | Старший фінансовий експерт, Проєкт енергетичної безпеки USAID |

Кисленко Л. М.	Директор фінансовий АТ «ВІННИЦЯ ОБЛЕНЕРГО»
Рева М. М.	Начальник економічного відділу ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»
Протопопова І. М.	Представник за довіреністю компанії АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Красюк Є. Ф.	Представник за довіреністю компанії ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»
Лесік Д. Г.	Директор з економіки та фінансів ПрАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»
Даниленко А. В.	Директор фінансовий ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»
Ліхман О. О.	Директор комерційний ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»
Лункан І. В.	Начальник відділу регуляторної політики ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»
Онищук В. О.	Заступник директора фінансового АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»
Єремєєв С. В.	Начальник відділу економічних розрахунків та тарифної політики АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»
Бабак Т. В.	Директор фінансовий АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»
Котельнікова Т. М.	Директор технічного департаменту ТОВ «ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА»
Гуменюк З. Я.	Директор фінансовий АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»
Поляк О. М.	Начальник фінансового відділу АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»
Рудніцька Н. В.	Заступник головного бухгалтера АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
Мамонтенко Т. М.	Начальник економічного відділу АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

Сеник О. М.	Начальник відділу інвестиційного планування та перспективного розвитку АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОЛБЕНЕРГО»
Баришев І. Г.	Директор фінансовий ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
Артеменко О. Л.	Заступник директора фінансового ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
Білоцька Г. В.	Начальник відділу з регуляторної політики АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
Баранюк О. М.	Виконавчий директор ГРОМАДСЬКОЇ СПІЛКИ «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
Різенко С. А.	Директор з управління персоналом та тарифної політики ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»
Мигаль В. Б.	Начальник відділу тарифного планування ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»
Левицька-Килимчук І. О.	Начальник відділу тарифної політики ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»

Розглядалось питання:

Обговорення схваленого проекту 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 05.10.2018 № 1176 «Про затвердження Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг», від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії») (далі – Проект рішення).

Слухали:

Огньов А. В. запропонував, на виконання 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, обговорити надані заінтересованими

сторонами пропозиції та зауваження до схваленого на засіданні НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання 26.06.2024, Проекту рішення.

Зазначив, що у зв'язку із особливим періодом діяльності операторів системи розподілу (далі – ОСР) та постачальників універсальних послуг (далі – ПУП), пов'язаним з дією в Україні воєнного стану відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022, до НКРЕКП надходять звернення учасників ринку щодо необхідності внесення змін до окремих положень нормативно-правової бази НКРЕКП з питання, зокрема встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії і тарифів на послуги постачальників універсальних послуг та застосування стимулюючого регулювання. Зокрема, вказується на ризики невчасного виконання ОСР передбачених нормативною базою Регулятора зобов'язань в частині виконання протягом першого регуляторного періоду (2021 – 2024 років) плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг.

Крім того, у зв'язку із особливим періодом діяльності ОСР та ПУП, 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 та ПУП здійснюють свою діяльність, у тому числі, на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих рф (далі – прифронтові ОСР, прифронтові ПУП та прифронтові ліцензіати).

Ураховуючи обставини, що склались, через постійні обстріли об'єктів електричних мереж та окупацію деяких територій на сьогодні для прифронтових ліцензіатів неможливо спрогнозувати кількість та обсяги аварійно-відновлюваних робіт внаслідок бойових дій, об'єктивно спрогнозувати витрати матеріальних і трудових ресурсів, обсяги розподілу електричної енергії та очікувані обсяги споживання електричної енергії, відсутні можливості для збору інформації комерційного обліку електроенергії та складання фізичних балансів, як фактичних, так і прогнозних тощо.

Також, у зв'язку з тим, що певна частина активів залишається на тимчасово окупованій території, на сьогодні неможливо визначити наявність та належність значної кількості активів РБА «старої» та РБА «нової» прифронтових ОСР.

Так Проектом рішення актуалізовано деякі положення нормативно-правової бази НКРЕКП для ОСР та ПУП, та передбачено:

- продовження першого регуляторного періоду до 5 років (зараз 4 роки);
- продовження строку досягнення цільового показника якості послуг для ОСР, яким тарифи встановлено:

із застосуванням стимулюючого регулювання до 15 років (зараз 14 років), за методологією «Витрати+» до 20 років (зараз 19 років);

- продовження на 2025 рік застосування загального показника ефективності на нульовому рівні;

- продовження на 2025 рік застосування на нульовому рівні показників ефективності технологічних витрат електричної енергії для операторів систем розподілу для 1 та/або 2 класів напруги;

- продовження на 2025 рік обмеження амортизації РБА «старої» не вище рівня, передбаченого діючою структурою тарифів (у разі невнесення змін передбачається збільшення на 50 % щорічно до досягнення регуляторного рівня), при цьому для прифронтових ОСР фіксування амортизації на рівні, врахованому в діючих тарифах;
- продовження фіксування у 2025 році для прифронтових ОСР амортизації на «нову» базу активів на рівні, врахованому в діючих тарифах;
- продовження на 2025 рік регуляторної норми доходу на РБА «стару» для прифронтових ОСР, а також для ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), на рівні 0 відносних одиниць;
- продовження на 2025 рік застосування регуляторної норми доходу на РБА «нову» на рівні 0,03 відносних одиниць, при цьому для прифронтових ОСР та ліцензіатів, до власників яких застосовано санкції, – на рівні 0 відносних одиниць;
- продовження фіксування на 2025 рік для прифронтових ОСР прогнозованих обсягів електричної енергії, що розподіляється на 1 та 2 класах напруги, на рівнях, врахованих у діючих тарифах;
- продовження фіксування на 2025 рік для прифронтових ПУП прогнозованого обсягу електричної енергії, на рівні, врахованому в діючих тарифах;
- не застосовувати коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг за 2024 рік для визначеної групи ОСР (перелік наведено у новому додатку 32 до Порядку № 1175) з найбільшим негативним впливом від атак рф на території їх ліцензованої діяльності.

Також, на сьогодні є необхідність в актуалізації та розширенні переліку окремих положень Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899, щодо ведення регуляторного обліку активів і нарахування регуляторної норми доходу на РБА «стару»/«нову», та амортизації на суму вартості активів, зокрема передбачити:

- вимоги щодо повторного введення (повернення) до експлуатації активу (елементу активу) до складу РБА;
- вимоги щодо визначення вартості введених активів (елементів активу) до РБА після отримання їх на безповоротній та безоплатній основі;
- удосконалення розрахунку РБА «старої» для розрахунку річної амортизації на такі активи, починаючи з року, наступного після переходу до стимулюючого регулювання.

Варто зазначити, що у зв'язку з роботою ОСР в особливий період, та удосконаленими змінами виникла необхідність в унормуванні додатків 7 – 12, 14 – 16, 28 та 29 до Порядку № 1175, якими зокрема враховано продовження строку досягнення цільового показника якості послуг, формульні показники щодо визначення амортизації на повернуті активи (елементи активів), що тимчасово були виведені з РБА.

Проект рішення 27.06.2024 розміщено на вебсайті Регулятора для отримання зауважень та пропозицій, які приймалися до 17.07.2024 (включно).

До НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції до Проекту рішення від Проекту енергетичної безпеки, ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», ГРОМАДСЬКОЇ СПІЛКИ «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ», АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО».

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

Про місце та час проведення відкритого обговорення зазначеного Проекту рішення було проінформовано усіх заінтересованих осіб.

З урахуванням озвученого, запропонував розглянути таблицю зведених зауважень та пропозицій та у разі необхідності прокоментувати наведену попередню позицію Регулятора.

Водночас, питання особливості діяльності прифронтових ОСР доцільно розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку, у зв'язку надходженням великої кількості зауважень та пропозицій від заінтересованих сторін, що потребують суттєвих змін та додаткового аналізу і доопрацювання редакції Проект рішення.

Представники компаній озвучили зауваження та пропозиції та, зокрема, запропонували абзац, перенесений з п. 2.13 в п. 1.5 постанови НКРЕ від 11.07.2013 № 899 *«Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики»*, викласти в такій редакції: *«Вартість створених активів (елементів активу), отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у 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.»*

Вирішили:

1. Визнати, що відкриті обговорення відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.

2. За підсумками обговорення оприлюднити протокол відкритого обговорення Проекту рішення разом із зведеною таблицею узгоджених позицій, із зазначенням зауважень та пропозицій, що враховуються і не враховуються, та мотивів їх відхилення на офіційному вебсайті НКРЕКП.

3. Проект рішення пропонується до винесення на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання.

Додаток: на 51 арк. у 1 прим.

Головуючий



Андрій ОГНІОВ

Секретар



Тетяна СТЕПАНЮК

Таблиця узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p align="center"><i>постанова НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики»</i></p>		
<p>I. Загальні положення 1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>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;</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується перенести абзац з п.2.13 в п.1.5 з уточненням.</p> <p>I. Загальні положення 1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>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;</p> <p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), визначається відповідно до первинної документації</p>	<p>Враховано частково Узгоджений абзац, перенесений з п.2.13 в п.1.5, викласти в такій редакції: «Вартість створених активів (елементів активу), отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у 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.».</p>

	<p>на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку.</p> <p><i>При цьому, вбачаємо за необхідне обмежитись вимогою достатності та необхідності щодо визначення вартості створених активів (елементів), що отримані на безоплатній основі відповідно до бухгалтерського обліку відповідно до положень чинного законодавства.</i></p> <p><i>Затвердження цієї вартості технічною комісією вбачається недоцільною.</i></p>	
<p>Зміни не пропонувались</p> <p>2.4. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання:</p> <ul style="list-style-type: none"> земельні ділянки та речові права на них; невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення); об'єкти незавершених капітальних інвестицій; довгострокові фінансові інвестиції; довгострокові біологічні активи; довгострокова дебіторська заборгованість; відстрочені податкові активи; інші необоротні активи; оборотні активи; витрати майбутніх періодів. 	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>2.4. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання:</p> <ul style="list-style-type: none"> земельні ділянки та речові права на них; невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення); об'єкти незавершених капітальних інвестицій; довгострокові фінансові інвестиції; довгострокові біологічні активи; довгострокова дебіторська заборгованість; відстрочені податкові активи; інші необоротні активи; оборотні активи; витрати майбутніх періодів; <p>активи, що розташовані на тимчасово окупованих територіях України.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зміни до пункту 2.4 Проекту постанови не передбачались</p> <p>Вирішено розглянути запропоновані пропозиції під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.</p>

	<p><i>Для операторів систем розподілу, над частиною територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, пропонується розглянути підхід щодо виключення з РБА таких ОСР активів, що розташовані на території тимчасової втрати контролю, за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних обсягів розподілу, розрахунку ЕКПТВЕ на базі реальних обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).</i></p>	
<p>2.5. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт та проєктно-вишукувальні роботи), вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, можуть бути включені до неї (у рамках створення активів) у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.</p>	<p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>2.5. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи та землевпорядну документацію), вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, можуть бути включені до неї (у рамках створення активів) у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>
<p>2.6. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт та проєктно-вишукувальні роботи), вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, що передували року впровадження стимулюючого</p>	<p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>2.6. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи та землевпорядну документацію), вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>

<p>регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (у рамках створення активів), у році, наступному після року їх введення в експлуатацію, з урахуванням висновку про вартість активів, що є невід'ємною частиною звіту про оцінку таких активів, проведеному відповідно до Методики оцінки.</p>	<p>інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (у рамках створення активів), у році, наступному після року їх введення в експлуатацію, з урахуванням висновку про вартість активів, що є невід'ємною частиною звіту про оцінку таких активів, проведеному відповідно до Методики оцінки.</p>	
<p>Зміни не пропонувались</p> <p>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.</p> <p>.....</p> <p>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</p>	<p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>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.</p> <p>.....</p> <p>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, та за рахунок приєднання 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</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Зміни до пункту 2.11 Проекту постанови не передбачались</p> <p>Визначеними підходами у методології стимулюючого тарифоутворення передбачено, що активи, створені після переходу на стимулююче регулювання в рамках приєднання включаються у неприбуткову базу активів.</p>

<p>амортизації на суму вартості цих активів не припиняється.</p>	<p>амортизації на суму вартості цих активів не припиняється.</p>	
<p>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.</p> <p>Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією.</p> <p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку та затверджується технічною комісією.</p> <p>Склад технічної комісії затверджується наказом підприємства. До складу технічної комісії входять представники підприємства у складі не менше 5 осіб (у тому числі головний бухгалтер). Очолює комісію технічний директор або інша уповноважена особа з аналогічними функціональними обов'язками.</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935</p> <p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956</p> <p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується перенести положення в п.1.5 з коригуванням</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Позиція викладена у п.1.5 розділу 1.</p>

<p>Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу).</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується врахувати випадки усунення помилок або виконання приписів НКРЕКП.</p> <p>Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу) за виключенням випадків самостійного виправлення помилок або приписів НКРЕКП у рамках планових та позапланових перевірок.</p> <p>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 122-07-4275 Підпункт викласти у редакції: Засідання технічної комісії проводиться не пізніше 15 числа календарного місяця, наступного за звітним кварталом, в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу).</p> <p><i>Первинні документи щодо виведення/повторне введення складаються щомісячно включно до останнього дня місяця. Тому для затвердження реєстру активів необхідно час для їх перевірки, узагальнення і формування реєстру зазначених активів.</i></p> <p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984</p>	<p>Враховано частково Запропоновано наступну редакцію: «Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу). У разі виправлення помилок за результатами заходів державного контролю, на підставі прийнятого рішення, засідання технічної комісії проводиться протягом відповідного календарного місяця.».</p> <p>Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Фактичне введення/виведення активів (елементів активу) має співпадати з періодом, зазначеним у документі, що засвідчує введення/виведення таких активів (елементів активу)</p>
--	--	--

	<p><i>Пропонуємо у даному пункті змінити дату проведення комісії, оскільки робота із активами, що ліквідуються у останній день місяця (і, відповідно, у останній день звітнього кварталу), потребує часу для документального оформлення. До того ж така практика існує і при формуванні звітів НКРЕКП (форма 2-НКРЕКП «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності, затверджена Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 року №282).</i></p>	
<p>3.2. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи), вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, наступних за роками після впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у рамках створення активів у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.</p>	<p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>3.2. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи та землевпорядну документацію), вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, наступних за роками після впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у рамках створення активів у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>
<p>Зміни не пропонувались</p> <p>3.3. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, невиробничі об'єкти</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935</p> <p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956</p> <p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується перенести положення в п.1.5 з коригуванням</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зміни до пункту 3.3 Проєкту постанови не передбачались</p> <p>Вирішено розглянути запропоновані пропозиції під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.</p>

<p>необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення) та активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість). На автомобілі, які придбаваються в рамках виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм, не розповсюджуються встановлені обмеження.</p>	<p>3.3. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення), активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та активи, що розташовані на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль. На автомобілі, які придбаваються в рамках виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм, не розповсюджуються встановлені обмеження.</p> <p>Пропонується виключати активи з РБА операторів систем розподілу, за частинами територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних ЕКПТВЕ, обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).</p>	
<p>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, амортизація на суму вартості виведених активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, у якому</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується виключати активи з РБА операторів систем розподілу, за частинами територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних ЕКПТВЕ, обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).</p>	<p>Не враховано Вирішено розглянути запропоновані пропозиції під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.</p> <p>Застосовано виправлення технічної помилки</p>

відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на виведені з експлуатації активи (елементи активу), віднесені до категорії 1 згідно з Порядком № 1175, не нараховується з року, наступного за роком, у 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 (щодо нерухомого майна – без демонтажу) повторне введення (повернення) в експлуатацію активу (елементу активу) до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання відбувається до відповідної категорії (визначених згідно з Порядком № 1175), з якої цей актив було виведено та по залишковій вартості за регуляторним обліком на дату тимчасового припинення його використання.

Амортизація на суму вартості повторно введених (повернутих) в експлуатацію активів (елементів активів) розраховується з урахуванням первісної вартості активів створених після переходу до стимулюючого регулювання, згідно з пунктами 3.4 та 3.5 цього розділу (із застосуванням прямолінійного методу шокварталу з урахуванням строків його корисного використання згідно з додатком до цього Порядку).

Запропоновано наступну редакцію

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 (щодо нерухомого майна – без демонтажу) повторне введення (повернення) в експлуатацію активу (елементу активу) до складу регуляторної бази активів, **яка створена після переходу** до стимулюючого регулювання відбувається до відповідної категорії (визначених згідно з Порядком № 1175), з якої цей актив було виведено та по залишковій вартості за регуляторним обліком на дату тимчасового припинення його використання.

<p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), віднесених до категорії 3 згідно з Порядком № 1175, визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості та затверджується технічною комісією.</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956</p> <p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), віднесених до категорії 3 згідно з Порядком № 1175, визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості та затверджується технічною комісією.</p> <p>Пропонуємо не застосовувати вимогу щодо необхідності затвердження тех. комісією вартості активів, що отримані в рамках гуманітарної допомоги, через відсутність такої потреби, а визначати вартість відповідно до положень бухгалтерського обліку згідно з вимогами діючого законодавства</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>
<p>Зміни не пропонувались</p> <p>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.</p> <p>.....</p> <p>У разі якщо виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, та його повторне введення в</p>	<p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>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.</p> <p>.....</p> <p>У разі якщо виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, та його повторне введення в експлуатацію</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Визначеними підходами у методології стимулюючого тарифоутворення передбачено, що активи, створені після переходу на стимулююче регулювання в рамках приєднання включаються у неприбуткову базу активів.</p>

<p>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.</p>	<p>в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою та за рахунок приєднання, 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.</p>	
---	--	--

Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»

<p>1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей Порядок регулює відносини щодо формування ліцензіатами та/або суб'єктами господарювання, які планують здійснювати діяльність з розподілу електричної енергії (далі - ліцензіати), тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та встановлення цих тарифів НКРЕКП.</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>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 розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі -</p>	<p>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 122-07-4275</p> <p>1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей Порядок регулює відносини щодо формування ліцензіатами та/або суб'єктами господарювання, які планують здійснювати діяльність з розподілу електричної енергії (далі - ліцензіати), тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та встановлення цих тарифів НКРЕКП.</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>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 розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі - Порядок формування інвестиційних програм)), залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>Основні засоби та елементи інфраструктури об'єктів електроенергетики ліцензіатів з розподілу електричної енергії були придбані за рахунок коштів, передбачених у відповідних тарифах від провадження діяльності та сплачених споживачами (у тому числі населенням) електричної енергії.</p> <p>Отже, додатково отриманий дохід за результатами заходів контролю, має спрямовуватися на заплановані витрати ліцензіатів, які пов'язані з поліпшенням якості надання послуг електропостачання та надійності обслуговування споживачів, зокрема на капітальні інвестиції в</p>
---	---	---

<p>Порядок формування інвестиційних програм)), залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми.</p>	<p>операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми, <i>а також джерело «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності року», який встановлено за результатом заходу державного контролю».</i></p> <p>Оскільки «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності» відображає дохід за рахунок діяльності з розподілу, пропонуємо активи, що реалізовані у інвестиційній програмі ОСР згідно з цим джерелом відносити до 1 категорії.</p>	<p>будівництво, реконструкцію, модернізацію об'єктів, та відноситись до неприбуткової бази активів.</p>
<p>Зміни не пропонувались</p> <p>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;</p>	<p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984</p> <p>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, включення яких до регуляторної бази активів відповідного ліцензіата відбувається за рішенням такого ліцензіата на підставі первинної документації (актів виконаних робіт, актів вартості устаткування зі створення цих активів, актів введення в експлуатацію основних засобів, актів готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Обґрунтованими закупівлями активів, які створені після переходу на стимулююче регулювання, можуть вважатися ті закупівлі, що були попередньо письмово погоджені НКРЕКП.</p> <p>Обґрунтування кожної закупівлі має містити проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства, експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації (за необхідності), накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації,</p>

переоснащених або заміненіх складових частин об'єктів електричних мереж).

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» неодноразово зверталось до НКРЕКП щодо включення до 2 категорії активів для здійснення ліцензованої діяльності, джерелом фінансування яких є обґрунтована закупівля поза заходами інвестиційної програми. Натомість, у своїх відповідях НКРЕКП зазначало, що включення до 2 категорії таких активів, джерелом фінансування яких є обґрунтована закупівля поза заходами інвестиційної програми потребує обов'язкового попереднього (до моменту виконання таких робіт і створення таких активів) письмового погодження НКРЕКП.

Разом з тим, вимогами діючих нормативних документів, що регламентують питання створення та ведення регуляторних баз активів, такий критерій, як попереднє письмове погодження зі сторони НКРЕКП створення активів у РБА відсутнє. Більше того не визначеним залишається вичерпний перелік документів для подібного погодження.

Важливим є те, що зазначені активи створюються на підставі скарг, аварійних ситуацій, стихійних лих, військових дій, тобто час від моменту прийняття рішення про їх створення до моменту їх створення є настільки стислим, що не витримує можливості здійснення процедури попереднього погодження.

До того ж вартість створення таких активів визначатиметься згідно із СОУ-Н МЕН 45.2-37472933-44:2016 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми», Кошторисних норм України у будівництві «Настанова з визначення вартості будівництва», затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 01 листопада 2021 року №

цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

Запропоновано наступну редакцію:

«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, за умови отримання

<p>активи, віднесені до категорії 3 – активи, отримані ліцензіатами після переходу на стимулююче регулювання на безповоротній та безоплатній основі (у тому числі нерухоме майно, отримане у вигляді гуманітарної допомоги, витрати на встановлення якого передбачено в межах заходів схваленої інвестиційної програми, а також надання послуг з приєднання). При цьому витрати на встановлення гуманітарного обладнання відносяться до відповідної категорії;»;</p>	<p>281, <i>Порядку розрахунку розміру кошторисної заробітної плати, який враховується при визначенні вартості будівництва об'єктів, затверджений наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 20 жовтня 2016 року № 281. Для прикладу дані норми застосовуються для визначення вартості робіт з надання послуг з приєднання (Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затверджена постановою НКРЕКП від 18.12.2018 року).</i></p> <p><i>Саме тому, враховуючи вищезазначене, просимо викласти абзац 3 пункту 1.2. у запропонованій редакції.</i></p> <p>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 12.07.2024 № 001-33/638</p> <p>Пропонується абз. 4 пункту 1.2. глави 1 “Загальні положення” викласти в наступній редакції: «активи, віднесені до категорії 3 – активи, отримані ліцензіатами після переходу на стимулююче регулювання на безповоротній та безоплатній основі, а також у рамках гуманітарної допомоги, у разі їх безпосереднього використання для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії (у тому числі нерухоме майно, отримане у вигляді гуманітарної допомоги, витрати на встановлення якого передбачено в межах заходів схваленої інвестиційної програми, а також надання послуг з приєднання). При цьому витрати на встановлення гуманітарного обладнання відносяться до відповідної категорії;»;</p> <p><i>Відповідно до пункту 3.1 глави 3 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «до складу</i></p>	<p><u>попереднього письмового погодження НКРЕКП;</u>».</p> <p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>Активи, отримані в рамках гуманітарної допомоги, можуть також використовуватись, зокрема у рамках програми відновлення, ремонтної програми або для поповнення ремонтного фонду. Такі активи не включаються до складу РБА.</p>
---	--	--

	<p>регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії», у тому числі нерухоме та рухоме майно.</p> <p>Тому вважаємо доцільним передбачити, що всі активи, отримані у рамках гуманітарної допомоги, у разі їх безпосереднього використання для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, мають бути віднесені до категорії 3.</p>	
<p>Зміни не пропонувались</p> <p>5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою</p> $OKB_t^n = ((OKB_{t-1}^n - \Phi O\Pi_{t-1}^n) * \frac{\Pi CB_t^n}{100} + \Phi O\Pi_t^n) \times (1 - \frac{\Pi E_3 + \Pi E_{\text{инд}}}{100}), \text{ тис.грн, (7)}$	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою</p> $OKB_t^n = ((OKB_{t-1}^n - \Phi O\Pi_{t-1}^n) * \frac{\Pi CB_t^n}{100} + \Phi O\Pi_t^n) \times (1 - \frac{\Pi E_3 + \Pi E_{\text{инд}}}{100}), \text{ тис.грн, (7)}$ <p>Для операторів систем розподілу за частиною основних фондів яких тимчасово втрачено контроль, при розрахунку застосовується коефіцієнт поправки на фактичну кількість умовних одиниць обладнання, що знаходиться на контрольованій їм території:</p>	<p>Не враховано Зміни до пункту 5.4 Проекту постанови не передбачались Вирішено розглянути запропоновані пропозиції під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.</p>

$$OKB_t^n = ((OKB_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n) * \frac{\text{ЩВ}_t^n}{100} * \text{КСУ} + \text{ФОП}_t^n) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_z + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times \text{тис.грн, (7)}$$

КСУ – коефіцієнт співвідношення умовних одиниць обладнання активів ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території, до загальної кількості умовних одиниць обладнання цього ліцензіату станом на 01.07 року t-1.

Для операторів систем розподілу, над частиною територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, пропонується розглянути підхід щодо застосування коефіцієнту співвідношення умовних одиниць обладнання активів ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території, до загальної кількості умовних одиниць обладнання цього ліцензіату станом на 01.07 року t-1 за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних обсягів розподілу, розрахунку ЕКПТВЕ на базі реальних обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984

Пункт 5.4. доповнити новим абзацом наступного змісту:

Стаття «Електроенергія для господарських потреб» розраховується, виходячи із застосованих при розрахунку тарифу на прогнозний рік обсягів електричної енергії для господарських потреб та ціни, яка відповідає сумі прогнозованої ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД та тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії.

**Не враховано
Недостатньо
пропозиція. обґрунтована**

	<p>З урахуванням підходів стимулюючого регулювання до формування операційних контрольованих витрат, а також враховуючи недофінансування структури тарифу у 2024 році, середня ціна придбання електричної енергії для господарських потреб, передбачена тарифом у 2024 році для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», становить 1 784,08 грн./МВт*год.</p> <p>При цьому фактична ціна електричної енергії на господарські потреби за шість місяців 2024 року для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» становила 3 971,11 грн./МВт*год., що відповідало середньозваженим щомісячним цінам РДН з урахуванням діючого тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії. Більше того, ціна електричної енергії для господарських потреби за червень місяць 2024 року для Товариства склала 5 931,95 грн./МВт*год., що вже 332,49% перевищує тарифну ціну. Розрахунково, за 2024 рік перевитрати Товариства від придбання електричної енергії для господарських потреб, лише за рахунок зростання ціни <u>становитимуть близько 40 млн.грн., що є критично для Товариства, адже це, для порівняння, більше, ніж третина ремонтного фонду Товариства на 2024 рік.</u></p> <p>Варто зауважити, що <u>Товариство не має жодного впливу на рівень ціни електричної енергії для господарських потреби, оскільки така ціна відповідає рівню ціни електричної енергії, як товару на ринку електричної енергії, з врахуванням тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії.</u></p>	
<p>5. Визначення необхідного доходу</p>	<p>USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-214-NEURC-2024-07-09</p> <p>Підтримує запровадження компенсаційного заходу щодо застосування амортизації РБА₀ в розмірі,</p>	<p>Прийнято до відома</p>

5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та

$$A_t = A_t^{CT} - A_{t-1}^{нов 1} - A_{t-1}^{нов 2} - A_{t-1}^{нов 3} - A_{t-1}^{нов 4}, \text{ тис. грн, (11)}$$

активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою

.....

A_t^{CT} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A_t^{CT} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A_{t-1}^{CT} , врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_t^0 (на **2023 – 2025** роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}) не перевищує A_{t-1}^{CT} , враховану в тарифах **2022 – 2024** років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на **2024 та 2025 роки** амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A_t^{CT}) фіксується на рівні A_{t-1}^{CT} , врахованому в тарифах **2023 року**);

затвердженому в тарифах 2024 року, без проведення коригування на 50% до досягнення рівня A^0 .

ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956

ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1

Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль

5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою

$$A_t = A_t^{CT} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}, \text{ тис. грн, (11)}$$

A_t^{CT} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A_t^{CT} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A_{t-1}^{CT} , врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_t^0 (на **2023 – 2025** роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{CT}) не перевищує A_{t-1}^{CT} , враховану в тарифах **2022 – 2024** років

Не враховано

Вирішено розглянути запропоновані пропозиції щодо діяльності прифронтових ОСР під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.

відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A^{CT}_t) фіксується на рівні A^{CT}_{t-1} , врахованому в тарифах 2023 року);

На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A^{CT}_t) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.

Починаючи з другого регуляторного періоду здійснюється врахування в тарифах ліцензіатів коштів, недоотриманих у 2023-2024 роках внаслідок застосування вимог щодо неперевищення A^{CT}_{t-1} рівня A_t^0 .

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 12.07.2024 № 001-33/638

Фіксування амортизації на «стару» та «нову» бази активів на рівні, врахованому в діючих тарифах, приводить до невідповідності між рівнем амортизації, врахованої в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та фактичним рівнем регуляторної амортизації. Також амортизація є основним джерелом фінансування Інвестиційної програми.

Збільшення обсягів інвестиційної програми необхідно і для фінансування заходів з підвищення рівня надійності (у т.ч. відновлення електричних мереж) і для оновлення електричного обладнання (у зв'язку із вимушеним використанням під час здійснення аварійних відключень), закупівлю спецтранспорту та спецмеханізмів.

Вважасмо обґрунтованим, не подовжувати для ПАТ «Запоріжжяобленерго» на 2025 рік фіксування амортизації на рівні, врахованому в діючих тарифах та

Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція

Врахування збільшеної амортизації на активи, які створені до переходу на стимулююче регулювання (тобто активи, створені за рахунок тарифних коштів – коштів споживачів), є не доречним, з урахуванням того, що Компанії не залучають кошти для капіталовкладень у період воєнного стану.

Запропонована пропозиція має розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу.

виключити ПАТ «Запоріжжяобленерго» з переліку ОСР, який наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004.

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ЛИСТ ВІД 17.07.2024 №19/1-02/1864

Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A^{CT} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A^{CT}_{t-1} , врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A^0 або A^0_t **(на 2023—2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{CT}_t) не перевищує A^{CT}_{t-1} , враховану в тарифах 2022—2024 років—відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A^{CT}_t) фіксується на рівні A^{CT}_{t-1} , врахованому в тарифах 2023 року);**

АТ «Чернівціобленерго» вважає, що запропонований НКРЕКП підхід суперечить основним принципам стимулюючого регулювання не дозволяючи Товариству

Вирішено питання особливості діяльності прифронтових ОСР розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.

Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція

Схваленими змінами враховане те, що на сьогодні врахування збільшеної амортизації на активи, які створені до переходу на стимулююче регулювання (тобто активи, створені за рахунок тарифних коштів – коштів споживачів), є не доречним, з урахуванням того, що Компанії не залучають кошти для капіталовкладень у період воєнного стану.

розвивати електричні мережі Чернівецької області. В умовах воєнного стану, такі методи регулювання створюють пряму загрозу для сталої роботи об'єктів критичної інфраструктури.

Амортизація, одне з основних джерел фінансування інвестиційної програми, за рахунок якої фінансується основна частина об'єктів електроенергетики.

АТ «Чернівціобленерго» пропонує при розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік встановити рівень амортизації A_{r}^{cm} , збільшивши її на 50 % від рівня амортизації врахованої в тарифах 2024 року.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» лист від 19.07.2024 № 4-5323-02/24

Пропонуємо залишити в діючій редакції з метою адекватного врахування сум амортизаційних відрахувань при розрахунку тарифів на послуги з розподілу на 2025 рік для здійснення заходів реконструкції, модернізації та побудови об'єктів електричних мереж.

ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956

**Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція**

Схваленими змінами враховане те, що на сьогодні врахування збільшеної амортизації на активи, які створені до переходу на стимулююче регулювання (тобто активи, створені за рахунок тарифних коштів – коштів споживачів), є не доречним, з урахуванням того, що Компанії не залучають кошти для капіталовкладень у період воєнного стану.

$A_{t-1}^{нов 1}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;

$A_{t-1}^{нов 2}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;

$A_{t-1}^{нов 3}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;

$A_{t-1}^{нов 1}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;

На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{нов 1}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.

$A_{t-1}^{нов 2}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;

На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{нов 2}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.

$A_{t-1}^{нов 3}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до

Загальна позиція

Не враховано

Вирішено

особливості

прифронтових

розглянути

формування окремого блоку

чергових змін до Порядку.

питання

діяльності

ОСР

під час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

час

<p>$A_{t-1}^{нов 4}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн.</p>	<p>стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{нов 3}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$A_{t-1}^{нов 4}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн. На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{нов 4}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p>	
---	---	--

5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою

$$П_t = РБА_{поч\ t}^0 \times РНД^0 + РБА_{поч\ t}^{нов\ 1} \times РНД^{нов} \quad (12)$$

де $РБА_{поч}^0$ - регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t , що розраховується за формулою

$$РБА_{поч\ t}^0 = РБА_{поч\ t-1}^0 - ВА_{t-1}^0 - А_{t-1}^0 + I_{t-1}^0 + I_{ВПt-1}^0 \quad (13)$$

де $А_{t-1}^0$ - регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, у році $t-1$, тис. грн;

$РБА_{поч\ t-1}^0$ - регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні залишкової вартості активів включених неї на початок року $t-1$, тис. грн;

$ВА_{t-1}^0$ - залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році $t-1$, тис. грн;

ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956

ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1

Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.

5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою

$$П_t = РБА_{поч\ t}^0 \times РНД^0 + РБА_{поч\ t}^{нов\ 1} \times РНД^{нов}, \text{ тис. грн,} \quad (12)$$

де $РБА_{поч}^0$ - регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t , що розраховується за формулою

$$РБА_{поч\ t}^0 = РБА_{поч\ t-1}^0 - ВА_{t-1}^0 - А_{t-1}^0 + I_{t-1}^0 + I_{ВПt-1}^0 \quad (13)$$

де $А_{t-1}^0$ - регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, у році $t-1$, тис. грн;

На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується на активи, за виключенням активів, що

Загальна позиція
Не враховано
Вирішено
особливості
прифронтових
розглянути
формування окремого блоку
чергових змін до Порядку.
питання
діяльності
ОСР
під час

				знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.
			$RBA_{поч\ t}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні залишкової вартості активів включених неї на початок року t-1, тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні залишкової вартості активів включених неї на початок року t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.
	I_{t-1}^0	-первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог <u>пунктів 2.5, 2.6 та 2.10</u> розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, тис. грн;		
	$I_{ВПt-1}^0$	-залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн;	BA_{t-1}^0	-залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.
	RND^0	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;		

РБА _{поч t} ^{нов 1}	-регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.	I _{t-1} ⁰	-первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог <u>пунктів 2.5, 2.6 та 2.10</u> розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.	
РНД ^{нов}	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.	I _{ВПt-1} ⁰	-залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн;	
		РНД ⁰	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;	
РБА _{поч t} ^{нов 1}		РБА _{поч t} ^{нов 1}	-регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.	
<p>На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання РБА_{поч t}⁰ дорівнює регуляторній базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА⁰);</p>			<p>На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання РБА_{поч t}⁰ дорівнює регуляторній базі активів, яка</p>	

створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА⁰);

РНД^{нов}

-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

5.16. Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується РНД^{нов}, на початок року t (РБА^{нов 1}_{поч t}) визначається за формулою

$РБА_{поч t}^{нов 1} = РБА_{поч t-1}^{нов 1} - ВА_{t-1}^{нов 1} - A_{t-1}^{нов 1} + I_{t-1}^{нов 1} + I_{ВПt-1}^{нов 1},$	тис. грн (14)
---	---------------------

де РБА^{нов 1}_{поч t-1} – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї на початок року t-1, тис. грн;

ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935
 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956
 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1

Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль

5.16. Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується РНД^{нов}, на початок року t (РБА^{нов 1}_{поч t}) визначається за формулою

$РБА_{поч t}^{нов 1} = РБА_{поч t-1}^{нов 1} - ВА_{t-1}^{нов 1} - A_{t-1}^{нов 1} + I_{t-1}^{нов 1} + I_{ВПt-1}^{нов 1},$	тис. грн (14)
---	---------------------

де РБА^{нов 1}_{поч t-1} – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї на початок року t-1, тис. грн;

На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї на

Загальна позиція

Не враховано

Вирішено питання
 особливості діяльності
 прифронтових ОСР
 розглянути під час
 формування окремого блоку
 чергових змін до Порядку.

<p>$BA_{t-1}^{нов 1}$ - залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;</p> <p>$I_{t-1}^{нов 1}$ - первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), у році t-1, тис. грн;</p> <p>$I_{ВПt-1}^{нов 1}$ - залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн.</p>	<p>початок року t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$BA_{t-1}^{нов 1}$ - залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання у році t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$I_{t-1}^{нов 1}$ - первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), у році t-1, тис. грн;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів) у році t-1, визначаються за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p>	
<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p>	<p>USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-214-NEURC-2024-07-09</p> <p>Підтримує незастосування коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового</p>	<p>Прийнято до відома</p>

$$КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. (16} \\ \text{грн,)}$$

.....
Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік - не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку.

показника якості послуг за 2024 рік для ОСР, визначених у Додатку 32.

ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956

ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1

5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:

$$КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. (16} \\ \text{грн,)}$$

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022, 2023 та 2024 рік - не застосовується.

Вся територія України знаходиться під ударами ворога, у першу чергу страждають об'єкти енергетичної інфраструктури. Руйнування об'єктів енергосистем України, як відомо, залишається пріоритетом ворога. Просимо не застосовувати на 2024 рік коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік.

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984

Протягом першого регуляторного періоду виник цілий ряд незапланованих негативних чинників, на які АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» не мало впливу, але які не дозволяють забезпечити повне виконання плану

Загальна позиція до пропозицій, наданих ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

ГС «Розумні електромережі»

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»

ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

Враховано частково
Досягнення встановлених цільових показників якості послуг є необхідною умовою надійного функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.

Крім того запропоновано після абзацу «^{365 × 24 × 60} - кількість хвилин у році» доповнити новим абзацом у такій редакції:

«Розподіл населених пунктів за ознакою територіального поділу (міська/сільська територія) фіксується станом на дату переходу до стимулюючого регулювання».

заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ). Зокрема специфіка регуляторної політики НКРЕКП щодо Товариства у 2023-2024 роках, яка призвела до встановлення Товариству економічно необґрунтованих тарифів, та, відповідно, до недотримання річної структури тарифу на послуги з розподілу електричної енергії. Так за результатами перевірки за 2023 рік недоотриманий дохід Товариства від розподілу становив 507 млн.грн., при цьому повернення Товариству загальної суми недоотриманого доходу за 2023 рік передбачено лише у структурі тарифу на 2025 рік. Крім того, за умови збереження чинного тарифу протягом всього 2024 року - прогнозований недоотриманий дохід Товариства від розподілу за 2024 рік становитиме 495 млн.грн..

У зазначених умовах АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНРЕГО» намагалося забезпечувати фінансування найпріоритетніших напрямків операційних витрат, що не дозволяло у повній мірі забезпечити належне фінансування та виконання Інвестиційних програм, планових ремонтів та інших робіт, спрямованих на відновлення та покращення мереж.

Зважаючи на вищевикладене, враховуючи наявність наведених обґрунтованих підстав, які свідчать про неможливість виконання Товариством плану заходів із підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, та які виникли по незалежним від Товариства обставинам, вважаємо необґрунтованим і несправедливим застосовувати до Товариства корегування необхідного доходу відповідно до виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік.

Також запропоновано абзац викласти у такій редакції:

«Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік - не застосовується до ліцензіатів:

наведених у додатку 32 до цього Порядку;

контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);».

У зв'язку з цим, запропоновано доповнити схвалену редакцію Додатку 32 Прокситу рішення.

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ЛИСТ ВІД 17.07.2024 №19/1-02/1864

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг ~~за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку.~~ не застосовується за роки, в яких діяв правовий режим воєнного стану, та рік після його припинення .

В умовах невизначеного періоду тривалості бойових дій та періоду дії воєнного стану, суттєвого руйнування об'єктів енергетичної інфраструктури внаслідок масованих ракетних обстрілів, які призводять до тривалих аварійних відключень як в міській так і в сільській місцевості, а також погодинних відключень по всій території України, АТ «Чернівціобленерго» пропонує не здійснювати коригування необхідного доходу за роки, в яких діє правовий режим воєнного стану та рік після його припинення.

ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34

З огляду на те, що атаки рф на об'єкти електричних мереж негативно впливають на режим та надійність роботи загальної ОЕС України і всі ОСР змушені провадити свою діяльність в надзвичайних умовах, коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг за 2024 рік доцільно не застосовувати для всіх ОСР.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» лист від 19.07.2024 № 4-5323-02/24

не застосовувати коригування необхідного доходу через не врахування повноцінної суми амортизації (як А₀ так

**Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція
Досягнення встановлених
цільових показників якості**

	і Анов). Що призведе до менших капіталовкладень в Активи Товариства	послуг є необхідною умовою надійного функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.
<p>7.25. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t (КЯ_t), тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн,} \quad (3)$ $SAIDI_{t-2}^{M(c)} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\text{ц}}^{M(c)})}{20 - 1} \quad (37)$ <p>SAIDI_ц^{M(c)} - цільові показники якості послуг для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин. Розподіл за категоріями населених пунктів (міська/сільська території) фіксується на дату встановлення цільових показників якості послуг;</p> <p>20 - номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.</p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік - не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку.</p>	<p>USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-214-NEURC-2024-07-09</p> <p>Підтримує незастосування коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового показника якості послуг за 2024 рік для ОСР, визначених у Додатку 32.</p> <p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935</p> <p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956</p> <p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>7.25. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t (КЯ_t), тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн,} \quad (33)$ $SAIDI_{t-2}^{M(c)} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\text{ц}}^{M(c)})}{20 - 1} \quad (37)$ <p>SAIDI_ц^{M(c)} - цільові показники якості послуг для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин. Розподіл за категоріями населених пунктів (міська/сільська території) фіксується на дату встановлення цільових показників якості послуг;</p>	<p>Прийнято до відома</p> <p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Досягнення встановлених цільових показників якості послуг є необхідною умовою надійного функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Крім того запропоновано після абзацу «20 - номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.» доповнити новим абзацом у такій редакції:</p> <p>«Розподіл населених пунктів за ознакою територіального поділу (міська/сільська території)»</p>

	<p>20 - номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.</p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022, 2023 та 2024 не застосовується.</p>	<p>фіксується станом на 01.01.2021.».</p> <p>Додатково запропоновано виправити технічну помилку у Додатку 25 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» шляхом його викладення у новій редакції.</p>
<p>Глава 8</p> <p>8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів та операторів установок зберігання енергії відповідного класу напруги.</p> <p>.....</p> <p>Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 та 2025 роки співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935</p> <p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956</p> <p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>Глава 8</p> <p>8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів та операторів установок зберігання енергії відповідного класу напруги.</p> <p>.....</p> <p>Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховано</p> <p>Вирішено питання особливості діяльності прифронтових ОСР розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку</p>

<p>фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року.</p>	<p>діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги за виключенням умовних одиниць обладнання, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p>	
<p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{H_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн} \quad (39)$ <p>.....</p> <p>W_{1t}^n- прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{1t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935</p> <p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956</p> <p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{H_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт·год.} \quad (39)$	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховано</p> <p>Вирішено питання</p> <p>особливості діяльності</p> <p>прифронтових ОСР</p> <p>розглянути під час</p> <p>формування окремого блоку</p> <p>чергових змін до Порядку</p>

Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.

Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою

$$W_{1t}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт}\cdot\text{год}, (40)$$

де W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{c1}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;

W_{T1}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою

$$W_{T1}^n = \frac{W_{2t}^n}{1 - K_2} - W_{ген2-t}^n, \text{ МВт}\cdot\text{год}, (41)$$

де W_{2t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;

$W_{ген2-t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки $W_{ген2-t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.

.....

W_{1t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{1t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.

Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.

Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою

$$W_{1t}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт}\cdot\text{год}, (40)$$

де W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{c1}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;

W_{T1}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою

$$W_{T1}^n = \frac{W_{2t}^n}{1 - K_2} - W_{ген2-t}^n, \text{ МВт}\cdot\text{год}, (41)$$

де W_{2t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;

$W_{ген2-t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на

2024 та 2025 роки $W_{ген}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 12.07.2024 № 001-33/638

На сьогоднішній день значна частина території Запорізької області знаходиться в зоні активних бойових дій та/або окупована російською федерацією. Також систематично здійснюються ракетні обстріли населених пунктів Запорізької області. Через постійні пошкодження та руйнування енергетичної інфраструктури товариство несе витрати на відновлення електромереж, каналів диспетчерського та технологічного зв'язку – адже вони чи не щодня зазнають катастрофічних руйнувань від війни. При цьому, в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії не передбачено спеціальних фондів для здійснення робіт з відновлювання розподільчих мереж.

Як наслідок, фактичні обсяги розподілу електроенергії є меншими у порівнянні з обсягами, врахованих в тарифах. У зв'язку з чим, товариство щомісячно недоотримує кошти на покриття витрат на здійснення ліцензованої діяльності. Внаслідок того, що при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, обсяги розподілу електричної енергії залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах 2022 року, який сформований ще за фактом 2021 року, недоотримання необхідного доходу за 2022 рік становить 1 508 млн. грн, за 2023 рік 2 619 млн. грн, за I півріччя 2024 року очікується близько 1 689 млн. грн.

Гострий дефіцит обігових коштів ставить під загрозу не тільки спроможність виконувати аварійно-відновлювальні роботи енергетичної інфраструктури, яка зазнає постійних руйнувань, внаслідок обстрілів з боку рф, а і саму можливість здійснення компанією

	<p>ліцензійної діяльності з надання послуг розподілу електричної енергії для споживачів Запорізької області.</p> <p>Вважаємо обґрунтованим, не продовжувати для ПАТ «Запоріжжяобленерго» на 2025 рік фіксування прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на рівні, врахованому в діючих тарифах та виключити ПАТ «Запоріжжяобленерго» з переліку ОСР, який наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004.</p>	
		<p>Виправлено технічну помилку</p> <p>Запропоновано Додаток 25 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» викласти у новій редакції (додаток додається).</p>
<p>Додаток 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована позиція</p>

<p>ПЕРЕЛІК операторів систем розподілу, до яких не застосовується коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік</p> <p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»; АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»; АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»; ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»; ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»»; ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»; ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»; ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»; ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»; АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».</p>	<p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується вилучити.</p> <p>Пропозиції щодо незастосування коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг наведено вище.</p>	<p>Запропоновано Додаток 32 викласти у такій редакції:</p> <p>«Додаток 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії</p> <p>ПЕРЕЛІК операторів систем розподілу, до яких не застосовується коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік</p> <p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»; АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»; АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»; ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»; ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»»; ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»; ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»;</p>
---	--	---

		<p>ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»; ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»; АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»; АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»; «ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»»; ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»»; АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»».</p>
<p align="center">Постанова НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»</p>		
<p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні</p>	<p>USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-214-NEURC-2024-07-09 Підтримує застосування регуляторної норми доходу на РБАнова на рівні 0,03 відносних одиниць для 2025 року.</p> <p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1 Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про</p>	<p>Прийнято до відома</p> <p>Загальна позиція щодо підпунктів 1 та 2 Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція. Змінами до Проєкту рішення враховано те, що: певна частина активів ОСР, які здійснюють свою діяльність на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих рф (далі – прифронтові ОСР), залишається на тимчасово окупованій території, у зв'язку з чим неможливо визначити</p>

або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);

для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;

2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:

перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;

контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);

для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;

затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004 для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 становить 0 відносних одиниць;

ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ЛИСТ ВІД 17.07.2024 №19/1-02/1864

ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1

~~контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);~~

Скасування норми доходу у 2025 році на РБА, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, призведе до зменшення джерел фінансування інвестиційної програми компаній майже на третину (а саме, 117 млн. грн, що складає близько

наявність та належність значної кількості активів РБА «старої» та РБА «нової»;

рішення РНБО, введене в дію Указом Президента від 12.05.2023 № 279/2023 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 12 травня 2023 року «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)», є чинним. Також, на сьогодні відсутня позиція Уряду та РНБО стосовно достатності підстав для застосування обмежувальних заходів. Крім того, судові розгляди тривають і остаточного рішення не винесено.

Також, запропоновані пропозиції мають розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу.

Вирішено запропоновані пропозиції стосовно діяльності прифронтових ОСР розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.

30% інвестиційної програми)), що, в свою чергу, зумовить:

- зменшення обсягів реалізації заходів передбачених "Планом заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг;
- зменшення обсягів оновлення/нового будівництва елементів електричних мереж;
- зменшення обсягів заходів, направлених на зменшення технологічних втрат електричної енергії;
- невиконання заходів, передбачених програмою модернізації вузлів обліку електричної енергії;
- неможливість відновлення/оновлення парку автотранспортної техніки.

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 12.07.2024 № 001-33/638

Врахування у 2024 році регуляторної норми доходу на РБА «стару» на рівні 0 відносних одиниць призвело до зменшення джерел фінансування затвердженої НКРЕКП Інвестиційної програми на суму прибутку (обов'язкових реінвестицій), який визначений на нульовому рівні.

ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956

ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1

Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.

2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:

перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП Порядку встановлення (формування) тарифів та частина основних фондів яких знаходиться на територіях яких тимчасово втрачено контроль, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 становить 0 відносних одиниць;

ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ЛИСТ ВІД 17.07.2024 №19/1-02/1864

ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1

Дане рішення виключає можливість виконання вимоги підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП №1029 від 26.07.2013 року.

Скасування норми доходу на РБА позбавляє компанії можливості вчасно та в повній мірі реагувати на виклики в надскладний період воєнного часу та унеможливить фінансування за рахунок вільної частини прибутку операційних витрат, що не покриваються структурою тарифу, таких як купівля ТВЕ, витрати на господарські потреби, витрати на ПММ та ін.

Таке рішення неминуче ставить компанію у становище банкрута, що призведе до неможливості забезпечити виробничу діяльність з розподілу електричної енергії на території її діяльності.

**ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від
12.07.2024 № 001-33/638**

Врахування регуляторної норми доходу на РБА, зокрема «нову» на рівні 0 відносних одиниць позбавляє товариство можливості фінансувати визначені пріоритетні напрямки господарської та інвестиційної діяльності.

Застосування нульового прибутку не дає можливості ліцензіату оновлювати обладнання, електричні мережі, автотранспорт, спецтехніку, та призведе до того, що оператор системи розподілу не буде мати жодних резервів для фінансування витрат, які неможливо передбачити в умовах воєнних дій внаслідок ракетних ударів та обстрілів, тим паче на прифронтовій території, та проведення заходів по відновленню електропостачання при деокупації територій.

**USAID Прокт енергетичної безпеки лист ESP-214-
NEURC-2024-07-09**

Щодо встановлення норми доходу на РБА «стару» та РБА «нову» для підсанкційних ОСР на рівні 0 відносних одиниць, ПЕБ звертає Вашу увагу, що це призведе до значного скорочення необхідного доходу, який має бути спрямований на інвестиції відповідно до законодавства. Виключення даного обсягу інвестицій з структури тарифу негативно вплине на виконання інвестиційних програм та може призвести до погіршення якості надання послуг від чого, насамперед, постраждають споживачі. ПЕБ пропонує застосовувати єдиний підхід для підсанкційних ОСР та інших ліцензіатів, які є на стимулюючому регулюванні, оскільки споживачі повинні отримувати якісні послуги з розподілу електроенергії, вартість яких визначається структурою тарифу ОСР.

<p>3) загальний показник ефективності - 1 % (для 2023 – 2025 років – 0 %); 5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних</p>	<p>Слід зазначити, що Кабінет Міністрів створив АТ «Українські розподільчі мережі», 100% акцій якого належить державі. Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 29 листопада 2022 р. № 1336 про утворення акціонерного товариства «Українські розподільні мережі» метою його утворення є створення умов для надійного та ефективного функціонування і розвитку операторів систем розподілу для забезпечення економічної та енергетичної безпеки держави, залучення інвестицій та отримання прибутку.</p> <p>Тому ПЕБ рекомендує звернутися до Національного агентства України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів щодо можливості передачі корпоративних прав підсанкційних ОСР в управління АТ «Українські розподільчі мережі» для подальшої реалізації реформи стимулюючого регулювання, забезпечення контролю виконання інвестиційних програм та підтримки платоспроможності даних ОСР. Починаючи з наступного регуляторного періоду в 2026 році, ПЕБ рекомендує провести моніторинг виконання інвестиційних програм та всіх показників ефективності під час війни з метою запровадження цільових показників, враховуючи ступінь пошкодження активів, зниження обсягів розподілу, та застосовувати регуляторну норму доходу на РБАнова відповідно до середніх показників вартості боргу та вартості власного капіталу, яка може відрізнятися для кожного ОСР</p> <p>USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-214-NEURC-2024-07-09 Підтримує відміну застосування показників ефективності для операційних контрольованих витрат та технологічних витрат для першого та другого класу напруги у зв'язку з тривалим воєнним станом, низьким</p>	<p>Прийнято до відома</p>
---	--	----------------------------------

<p>одиниць (для 2023 – 2025 років – 0 відносних одиниць);</p> <p>б) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0 відносних одиниць);</p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 15-й рік;</p> <p>Зміни не пропонувались</p>	<p>показником виконання інвестиційної програми, пошкодженнями об'єктів критичної інфраструктури та високим ризиком даних пошкоджень в майбутньому.</p> <p>ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34</p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 15-й рік, крім ліцензіатів – перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів та ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), для яких рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - <u>17 рік</u>;</p> <p><i>Вважаємо за доцільне для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів та для ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), подовжити регуляторний період до 7 років та встановити рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг – 17-й.</i></p> <p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935</p>	<p>Не враховано Недостатньо обгрунтована позиція</p> <p>Питання продовження для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів та для ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), регуляторного періоду до 7 років має вирішуватись комплексно з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, деталізованого аналізу та моніторингу результатів діяльності операторів систем розподілу ближче до закінчення регуляторного періоду.</p> <p>Не враховано</p>
---	--	--

<p>12) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання - 0,7.</p>	<p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>12) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання - 0,7.</p> <p><i>За 2022 - 2024 роки для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів, при визначенні ОКВу показник КУ (коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання) приймається на рівні нуля.</i></p>	<p>Недостатньо обґрунтована позиція Вирішено запропоновані пропозиції стосовно діяльності прифронтових ОСР розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.</p>
<p>Постанова НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»</p>		
<p>Зміни не пропонувались 3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.</p>	<p>ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34</p> <p>Пропонуємо вилучити пункт 3 Постанови, з метою можливості врегулювання питання щодо касових розривів та недопущення збитковості ОСР.</p> <p>Зазначаємо, що відповідно до статті 14¹ Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні», до форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) належать, зокрема: військові дії, оголошена та неоголошена війна, загальна військова мобілізація тощо.</p> <p>Тому вважаємо недоцільним зупинення на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована позиція</p>
<p>Зміни не пропонувались 2.5 У разі відхилення через форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) у поточному розрахунковому періоді розрахованих нормативних значень технологічних витрат електроенергії (далі - НЗТВЕ), засвідчених у встановленому порядку та підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, на</p>	<p>ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34</p> <p>Пропонуємо викласти пункт 2.5 Положення у новій редакції, з метою врахування в ЕКПТВЕ збільшення обсягів транзитних перетікань мережами ОСР в мережі суміжних ліцензіатів.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована позиція</p>

<p>прогнозний період більше ніж на 10 % (включно) по 1 та/або 2 класах(у) відносно НЗТВЕ останнього завершеного річного періоду, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, внаслідок зміни структури балансу електричної енергії, пов'язаної зі зміною схеми нормального режиму мережі, які підтверджені оператором системи передачі та/або центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики після надання обґрунтовувальних матеріалів та розрахунків, ЕКПТВЕ приймаються відповідно до розрахованих значень НЗТВЕ, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, але не вище ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ, виключно на період зміни схеми нормального режиму мережі.</p>	<p>2.5 У разі відхилення через форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) у поточному розрахунковому періоді розрахованих нормативних значень технологічних витрат електроенергії (далі - НЗТВЕ), засвідчених у встановленому порядку та підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, на прогнозний період більше ніж на 10 % (включно) по 1 та/або 2 класах(у) відносно НЗТВЕ попереднього до настання форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) завершеного річного періоду, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, внаслідок зміни структури балансу електричної енергії, пов'язаної зі зміною схеми нормального режиму мережі та/або збільшення обсягів транзитних перетікань, які підтверджені оператором системи передачі та/або центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики після надання обґрунтовувальних матеріалів та розрахунків, ЕКПТВЕ на прогнозний період приймаються відповідно до розрахованих значень НЗТВЕ, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, але не більше за фактичні економічні коефіцієнти технологічних витрат електроенергії у поточному розрахунковому періоді, виключно на період зміни схеми нормального режиму мережі та/або збільшення обсягів транзитних перетікань.</p>	
<p>Зміни не пропонувались 2.6. У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована позиція</p>

<p>попереднього річного періоду, але не більше ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ.</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>Пропонується доповнити новим пунктом 2.7:</p> <p>2.7. Для ліцензіатів на частині території діяльності яких було втрачено контроль з управління електричними мережами у зв'язку з бойовими діями та тимчасовою окупацією територій (Донецької, Херсонської, Харківської та Запорізької областей) ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними за останній завершений річний період але не більше ніж на 20 % вище від діючих рівнів ЕКПТВЕ</p> <p>Пункт 2.7 чинної постанови стає пунктом 2.8 з подальшою зміною номерів</p> <p>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34</p> <p>Пропонуємо викласти пункт 2.6 Положення у новій редакції, з метою врахування в ЕКПТВЕ зміни структури споживання.</p> <p>2.6 У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 5 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогностичний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними останнього завершеного річного періоду.</p>	
<p>Зміни не пропонувались</p> <p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтованих матеріалів та розрахунків у разі:</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935</p> <p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956</p> <p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована позиція</p>

<p>1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;</p> <p>2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;</p> <p>3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовуючих матеріалів та розрахунків у разі:</p> <p>1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;</p> <p>2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;</p> <p>3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.</p> <p>4) наявності підстав, визначених пунктом 2.7 глави 2 цього Положення;</p>	
---	---	--

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 (цільовий індекс)
А	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
1	SAIDI для міської території																								
2	SAIDI для сільської території																								

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

(підпис)

(ініціали, прізвище)

"__" _____ 20__ р.

ПЕРЕЛІК

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

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;
АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»;
ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»;
АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»;
АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО»;
ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»;
АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»;
АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»;
АТ «ЧЕРНІВЦЮОБЛЕНЕРГО»;
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»;
ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»;
ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»»;
ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»;
ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»;
ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»;
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»;
АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

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

Редакція спірної частини проєкту рішення/частини проєкту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p align="center"><i>постанова НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики»</i></p>		
<p>I. Загальні положення 1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>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;</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується перенести абзац з п.2.13 в п.1.5 з уточненням.</p> <p>I. Загальні положення 1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>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;</p> <p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), визначається відповідно до первинної документації</p>	<p>Враховано частково Узгоджений абзац, перенесений з п.2.13 в п.1.5, викласти в такій редакції: «Вартість створених активів (елементів активу), отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку, <u>яка затверджується технічною комісією.</u>».</p>

	<p>на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку.</p> <p><i>При цьому, вбачаємо за необхідне обмежитись вимогою достатності та необхідності щодо визначення вартості створених активів (елементів), що отримані на безоплатній основі відповідно до бухгалтерського обліку відповідно до положень чинного законодавства.</i></p> <p><i>Затвердження цієї вартості технічною комісією вбачається недоцільною.</i></p>	
<p>Зміни не пропонувались</p> <p>2.4. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання:</p> <ul style="list-style-type: none"> земельні ділянки та речові права на них; невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення); об'єкти незавершених капітальних інвестицій; довгострокові фінансові інвестиції; довгострокові біологічні активи; довгострокова дебіторська заборгованість; відстрочені податкові активи; інші необоротні активи; оборотні активи; витрати майбутніх періодів. 	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>2.4. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання:</p> <ul style="list-style-type: none"> земельні ділянки та речові права на них; невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення); об'єкти незавершених капітальних інвестицій; довгострокові фінансові інвестиції; довгострокові біологічні активи; довгострокова дебіторська заборгованість; відстрочені податкові активи; інші необоротні активи; оборотні активи; витрати майбутніх періодів; <p>активи, що розташовані на тимчасово окупованих територіях України.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зміни до пункту 2.4 Проекту постанови не передбачались</p> <p>Вирішено розглянути запропоновані пропозиції під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.</p>

	<p><i>Для операторів систем розподілу, над частиною територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, пропонується розглянути підхід щодо виключення з РБА таких ОСР активів, що розташовані на території тимчасової втрати контролю, за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних обсягів розподілу, розрахунку ЕКПТВЕ на базі реальних обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).</i></p>	
<p>2.5. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт та проєктно-вишукувальні роботи), вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, можуть бути включені до неї (у рамках створення активів) у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.</p>	<p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>2.5. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи та землевпорядну документацію), вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, можуть бути включені до неї (у рамках створення активів) у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>
<p>2.6. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт та проєктно-вишукувальні роботи), вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, що передували року впровадження стимулюючого</p>	<p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>2.6. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи та землевпорядну документацію), вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>

<p>регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (у рамках створення активів), у році, наступному після року їх введення в експлуатацію, з урахуванням висновку про вартість активів, що є невід'ємною частиною звіту про оцінку таких активів, проведеному відповідно до Методики оцінки.</p>	<p>інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (у рамках створення активів), у році, наступному після року їх введення в експлуатацію, з урахуванням висновку про вартість активів, що є невід'ємною частиною звіту про оцінку таких активів, проведеному відповідно до Методики оцінки.</p>	
<p>Зміни не пропонувались 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. 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</p>	<p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1 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. 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, та за рахунок приєднання 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</p>	<p>Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція Зміни до пункту 2.11 Проекту постанови не передбачались Визначеними підходами у методології стимулюючого тарифоутворення передбачено, що активи, створені після переходу на стимулююче регулювання в рамках приєднання включаються у неприбуткову базу активів.</p>

<p>амортизації на суму вартості цих активів не припиняється.</p>	<p>амортизації на суму вартості цих активів не припиняється.</p>	
<p>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.</p> <p>Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією.</p> <p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку та затверджується технічною комісією.</p> <p>Склад технічної комісії затверджується наказом підприємства. До складу технічної комісії входять представники підприємства у складі не менше 5 осіб (у тому числі головний бухгалтер). Очолює комісію технічний директор або інша уповноважена особа з аналогічними функціональними обов'язками.</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935</p> <p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956</p> <p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується перенести положення в п.1.5 з коригуванням</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Позиція викладена у п.1.5 розділу 1.</p>

<p>Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу).</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується врахувати випадки усунення помилок або виконання приписів НКРЕКП.</p> <p>Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу) за виключенням випадків самостійного виправлення помилок або приписів НКРЕКП у рамках планових та позапланових перевірок.</p> <p>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 122-07-4275 Підпункт викласти у редакції: Засідання технічної комісії проводиться не пізніше 15 числа календарного місяця, наступного за звітним кварталом, в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу).</p> <p><i>Первинні документи щодо виведення/повторне введення складаються щомісячно включно до останнього дня місяця. Тому для затвердження реєстру активів необхідно час для їх перевірки, узагальнення і формування реєстру зазначених активів.</i></p> <p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984</p>	<p>Враховано частково Запропоновано наступну редакцію: «Засідання технічної комісії проводиться не пізніше останнього календарного дня місяця кварталу в якому відбувається виведення/повторне введення активів (елементів активу). У разі виправлення помилок за результатами заходів державного контролю, на підставі прийнятого рішення, засідання технічної комісії проводиться протягом відповідного календарного місяця.».</p> <p>Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Фактичне введення/виведення активів (елементів активу) має співпадати з періодом, зазначеним у документі, що засвідчує введення/виведення таких активів (елементів активу)</p>
--	--	--

	<p><i>Пропонуємо у даному пункті змінити дату проведення комісії, оскільки робота із активами, що ліквідуються у останній день місяця (і, відповідно, у останній день звітнього кварталу), потребує часу для документального оформлення. До того ж така практика існує і при формуванні звітів НКРЕКП (форма 2-НКРЕКП «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності, затверджена Постановою НКРЕКП від 28.02.2019 року №282).</i></p>	
<p>3.2. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи), вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, наступних за роками після впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у рамках створення активів у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.</p>	<p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>3.2. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій (що враховують зокрема проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, проєктно-вишукувальні роботи та землевпорядну документацію), вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у роках, наступних за роками після впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у рамках створення активів у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція</p>
<p>Зміни не пропонувались</p> <p>3.3. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, невиробничі об'єкти</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується перенести положення в п.1.5 з коригуванням</p>	<p>Не враховано Зміни до пункту 3.3 Проєкту постанови не передбачались Вирішено розглянути запропоновані пропозиції під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.</p>

<p>необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення) та активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість). На автомобілі, які придбаваються в рамках виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм, не розповсюджуються встановлені обмеження.</p>	<p>3.3. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення), активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та активи, що розташовані на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль. На автомобілі, які придбаваються в рамках виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм, не розповсюджуються встановлені обмеження.</p> <p>Пропонується виключати активи з РБА операторів систем розподілу, за частинами територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних ЕКПТВЕ, обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).</p>	
<p>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, амортизація на суму вартості виведених активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, у якому</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується виключати активи з РБА операторів систем розподілу, за частинами територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних ЕКПТВЕ, обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).</p>	<p>Не враховано Вирішено розглянути запропоновані пропозиції під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.</p> <p>Застосовано виправлення технічної помилки</p>

відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на виведені з експлуатації активи (елементи активу), віднесені до категорії 1 згідно з Порядком № 1175, не нараховується з року, наступного за роком, у 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 (щодо нерухомого майна – без демонтажу) повторне введення (повернення) в експлуатацію активу (елементу активу) до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання відбувається до відповідної категорії (визначених згідно з **Порядком № 1175**), з якої цей актив було виведено та по залишковій вартості за регуляторним обліком на дату тимчасового припинення його використання.

Амортизація на суму вартості повторно введених (повернутих) в експлуатацію активів (елементів активів) розраховується з урахуванням первісної вартості активів створених після переходу до стимулюючого регулювання, 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).

Запропоновано наступну редакцію

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 (щодо нерухомого майна – без демонтажу) повторне введення (повернення) в експлуатацію активу (елементу активу) до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання відбувається до відповідної категорії (визначених згідно з **Порядком № 1175**), з якої цей актив було виведено та по залишковій вартості за регуляторним обліком на дату тимчасового припинення його використання.

<p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), віднесених до категорії 3 згідно з Порядком № 1175, визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості та затверджується технічною комісією.</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956</p> <p>Вартість створених активів (елементів активу) отриманих на безоплатній (безповоротній) основі (у тому числі у рамках гуманітарної допомоги), віднесених до категорії 3 згідно з Порядком № 1175, визначається відповідно до первинної документації на дату її отримання або на підставі справедливої вартості та затверджується технічною комісією.</p> <p>Пропонуємо не застосовувати вимогу щодо необхідності затвердження тех. комісією вартості активів, що отримані в рамках гуманітарної допомоги, через відсутність такої потреби, а визначати вартість відповідно до положень бухгалтерського обліку згідно з вимогами діючого законодавства</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>
<p>Зміни не пропонувались</p> <p>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.</p> <p>.....</p> <p>У разі якщо виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, та його повторне введення в</p>	<p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>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.</p> <p>.....</p> <p>У разі якщо виведення з експлуатації технологічного обладнання (трансформатора) регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, та його повторне введення в експлуатацію</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Визначеними підходами у методології стимулюючого тарифоутворення передбачено, що активи, створені після переходу на стимулююче регулювання в рамках приєднання включаються у неприбуткову базу активів.</p>

<p>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.</p>	<p>в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою та за рахунок приєднання, 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.</p>	
<p>Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»</p>		
<p>1. Загальні положення 1.1. Цей Порядок регулює відносини щодо формування ліцензіатами та/або суб'єктами господарювання, які планують здійснювати діяльність з розподілу електричної енергії (далі - ліцензіати), тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та встановлення цих тарифів НКРЕКП. 1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях: 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 розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі -</p>	<p>ПРАТ «ЛЬВІВОбЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 122-07-4275 1. Загальні положення 1.1. Цей Порядок регулює відносини щодо формування ліцензіатами та/або суб'єктами господарювання, які планують здійснювати діяльність з розподілу електричної енергії (далі - ліцензіати), тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та встановлення цих тарифів НКРЕКП. 1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях: 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 розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі - Порядок формування інвестиційних програм)), залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція. Основні засоби та елементи інфраструктури об'єктів електроенергетики ліцензіатів з розподілу електричної енергії були придбані за рахунок коштів, передбачених у відповідних тарифах від провадження діяльності та сплачених споживачами (у тому числі населенням) електричної енергії. Отже, додатково отриманий дохід за результатами заходів контролю, має спрямовуватися на заплановані витрати ліцензіатів, які пов'язані з поліпшенням якості надання послуг електропостачання та надійності обслуговування споживачів, зокрема на капітальні інвестиції в</p>

Порядок формування інвестиційних програм)), залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми.

Зміни не пропонувались

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;**

операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми, *а також джерело «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності року», який встановлено за результатом заходу державного контролю».*

Оскільки «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності» відображає дохід за рахунок діяльності з розподілу, пропонуємо активи, що реалізовані у інвестиційній програмі ОСР згідно з цим джерелом відносити до 1 категорії.

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984

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, включення яких до регуляторної бази активів відповідного ліцензіата відбувається за рішенням такого ліцензіата на підставі первинної документації (актів виконаних робіт, актів вартості устаткування зі створення цих активів, актів введення в експлуатацію основних засобів, актів готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно**

будівництво, реконструкцію, модернізацію об'єктів, та відноситись до неприбуткової бази активів.

Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція

Обґрунтованими закупівлями активів, які створені після переходу на стимулююче регулювання, можуть вважатися ті закупівлі, що були попередньо письмово погоджені НКРЕКП.

Обґрунтування кожної закупівлі має містити проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства, експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації (за необхідності), накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації,

переоснащених або заміненіх складових частин об'єктів електричних мереж).

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» неодноразово зверталось до НКРЕКП щодо включення до 2 категорії активів для здійснення ліцензованої діяльності, джерелом фінансування яких є обґрунтована закупівля поза заходами інвестиційної програми. Натомість, у своїх відповідях НКРЕКП зазначало, що включення до 2 категорії таких активів, джерелом фінансування яких є обґрунтована закупівля поза заходами інвестиційної програми потребує обов'язкового попереднього (до моменту виконання таких робіт і створення таких активів) письмового погодження НКРЕКП.

Разом з тим, вимогами діючих нормативних документів, що регламентують питання створення та ведення регуляторних баз активів, такий критерій, як попереднє письмове погодження зі сторони НКРЕКП створення активів у РБА відсутнє. Більше того не визначеним залишається вичерпний перелік документів для подібного погодження.

Важливим є те, що зазначені активи створюються на підставі скарг, аварійних ситуацій, стихійних лих, військових дій, тобто час від моменту прийняття рішення про їх створення до моменту їх створення є настільки стислим, що не витримує можливості здійснення процедури попереднього погодження.

До того ж вартість створення таких активів визначатиметься згідно із СОУ-Н МEB 45.2-37472933-44:2016 «Укрупнені показники вартості будівництва підстанцій напругою від 6 кВ до 150 кВ та ліній електропередавання напругою від 0,38 кВ до 150 кВ. Норми», Кошторисних норм України у будівництві «Настанова з визначення вартості будівництва», затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 01 листопада 2021 року №

цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

Запропоновано наступну редакцію:

«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, за умови отримання**

<p>активи, віднесені до категорії 3 – активи, отримані ліцензіатами після переходу на стимулююче регулювання на безповоротній та безоплатній основі (у тому числі нерухоме майно, отримане у вигляді гуманітарної допомоги, витрати на встановлення якого передбачено в межах заходів схваленої інвестиційної програми, а також надання послуг з приєднання). При цьому витрати на встановлення гуманітарного обладнання відносяться до відповідної категорії;»;</p>	<p><i>281, Порядку розрахунку розміру кошторисної заробітної плати, який враховується при визначенні вартості будівництва об'єктів, затверджений наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 20 жовтня 2016 року № 281. Для прикладу дані норми застосовуються для визначення вартості робіт з надання послуг з приєднання (Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затверджена постановою НКРЕКП від 18.12.2018 року).</i></p> <p><i>Саме тому, враховуючи вищезазначене, просимо викласти абзац 3 пункту 1.2. у запропонованій редакції.</i></p> <p>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 12.07.2024 № 001-33/638</p> <p>Пропонується абз. 4 пункту 1.2. глави 1 “Загальні положення” викласти в наступній редакції: «активи, віднесені до категорії 3 – активи, отримані ліцензіатами після переходу на стимулююче регулювання на безповоротній та безоплатній основі, а також у рамках гуманітарної допомоги, у разі їх безпосереднього використання для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії (у тому числі нерухоме майно, отримане у вигляді гуманітарної допомоги, витрати на встановлення якого передбачено в межах заходів схваленої інвестиційної програми, а також надання послуг з приєднання). При цьому витрати на встановлення гуманітарного обладнання відносяться до відповідної категорії;»;</p> <p><i>Відповідно до пункту 3.1 глави 3 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «до складу</i></p>	<p><u>попереднього письмового погодження НКРЕКП;».</u></p> <p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>Активи, отримані в рамках гуманітарної допомоги, можуть також використовуватись, зокрема у рамках програми відновлення, ремонтної програми або для поповнення ремонтного фонду. Такі активи не включаються до складу РБА.</p>
---	---	--

	<p>регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії», у тому числі нерухоме та рухоме майно. Тому вважаємо доцільним передбачити, що всі активи, отримані у рамках гуманітарної допомоги, у разі їх безпосереднього використання для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, мають бути віднесені до категорії 3.</p>	
<p>Зміни не пропонувались</p> <p>5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою</p> $OKB_t^n = ((OKB_{t-1}^n - \Phi OP_{t-1}^n) * \frac{\text{ЩВ}_t^n}{100} + \Phi OP_t^n) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}), \text{ тис.грн, (7)}$	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою</p> $OKB_t^n = ((OKB_{t-1}^n - \Phi OP_{t-1}^n) * \frac{\text{ЩВ}_t^n}{100} + \Phi OP_t^n) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}), \text{ тис.грн, (7)}$ <p>Для операторів систем розподілу за частиною основних фондів яких тимчасово втрачено контроль, при розрахунку застосовується коефіцієнт поправки на фактичну кількість умовних одиниць обладнання, що знаходиться на контрольованій їм території:</p>	<p>Не враховано Зміни до пункту 5.4 Проекту постанови не передбачались Вирішено розглянути запропоновані пропозиції під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.</p>

$$OKB_t^n = ((OKB_{t-1}^n - \Phi OP_{t-1}^n) * \frac{ПЦВ_t^n}{100} * КСУ + \Phi OP_t^n) \times (1 - \frac{ПЕ_з + ПЕ_{інд}}{100}) \times \text{тис.грн, (7)}$$

КСУ – коефіцієнт співвідношення умовних одиниць обладнання активів ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території, до загальної кількості умовних одиниць обладнання цього ліцензіату станом на 01.07 року t-1.

Для операторів систем розподілу, над частиною територій діяльності яких тимчасово втрачено контроль, пропонується розглянути підхід щодо застосування коефіцієнту співвідношення умовних одиниць обладнання активів ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території, до загальної кількості умовних одиниць обладнання цього ліцензіату станом на 01.07 року t-1 за умови застосування до таких ОСР загальних підходів під час перегляду тарифів (застосування актуальних обсягів розподілу, розрахунку ЕКПТВЕ на базі реальних обсягів розподілу, підходів щодо повернення в тариф недоотриманого доходу тощо).

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984

Пункт 5.4. доповнити новим абзацом наступного змісту:

Стаття «Електроенергія для господарських потреб» розраховується, виходячи із застосованих при розрахунку тарифу на прогнозний рік обсягів електричної енергії для господарських потреб та ціни, яка відповідає сумі прогнозованої ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД та тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії.

**Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція.**

	<p>З урахуванням підходів стимулюючого регулювання до формування операційних контрольованих витрат, а також враховуючи недофінансування структури тарифу у 2024 році, середня ціна придбання електричної енергії для господарських потреб, передбачена тарифом у 2024 році для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», становить 1 784,08 грн./МВт*год.</p> <p>При цьому фактична ціна електричної енергії на господарські потреби за шість місяців 2024 року для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» становила 3 971,11 грн./МВт*год., що відповідало середньозваженим щомісячним цінам РДН з урахуванням діючого тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії. Більше того, ціна електричної енергії для господарських потреби за червень місяць 2024 року для Товариства склала 5 931,95 грн./МВт*год., що вже 332,49% перевищує тарифну ціну. Розрахунково, за 2024 рік перевитрати Товариства від придбання електричної енергії для господарських потреб, лише за рахунок зростання ціни <u>становитимуть близько 40 млн.грн., що є критично для Товариства, адже це, для порівняння, більше, ніж третина ремонтного фонду Товариства на 2024 рік.</u></p> <p><u>Варто зауважити, що Товариство не має жодного впливу на рівень ціни електричної енергії для господарських потреби, оскільки така ціна відповідає рівню ціни електричної енергії, як товару на ринку електричної енергії, з врахуванням тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії.</u></p>	
<p>5. Визначення необхідного доходу </p>	<p>USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-214-NEURC-2024-07-09</p> <p>Підтримує запровадження компенсаційного заходу щодо застосування амортизації РБА₀ в розмірі,</p>	<p>Прийнято до відома</p>

5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та

$$A_t = A_t^{ct} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}, \text{ тис. грн, (11)}$$

активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою

.....

A_t^{ct} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A_t^{ct} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A_{t-1}^{ct} , врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_t^0 (на **2023 – 2025** роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{ct}) не перевищує A_{t-1}^{ct} , враховану в тарифах **2022 – 2024** років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на **2024 та 2025 роки** амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A_t^{ct}) фіксується на рівні A_{t-1}^{ct} , врахованому в тарифах **2023 року**);

затвердженому в тарифах 2024 року, без проведення коригування на 50% до досягнення рівня A_t^0 .

ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956

ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1

Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль

5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою

$$A_t = A_t^{ct} + A_{t-1}^{нов 1} + A_{t-1}^{нов 2} + A_{t-1}^{нов 3} + A_{t-1}^{нов 4}, \text{ тис. грн, (11)}$$

A_t^{ct} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A_t^{ct} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A_{t-1}^{ct} , врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_t^0 (на **2023 – 2025** роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_t^{ct}) не перевищує A_{t-1}^{ct} , враховану в тарифах **2022 – 2024** років

Не враховано

Вирішено розглянути запропоновані пропозиції щодо діяльності прифронтових ОСР під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.

відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A^{ct}_t) фіксується на рівні A^{ct}_{t-1} , врахованому в тарифах 2023 року);

На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A^{ct}_t) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.

Починаючи з другого регуляторного періоду здійснюється врахування в тарифах ліцензіатів коштів, недоотриманих у 2023-2024 роках внаслідок застосування вимог щодо неперевіщення A^{ct}_{t-1} рівня A_t^0 .

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 12.07.2024 № 001-33/638

Фіксування амортизації на «стару» та «нову» бази активів на рівні, врахованому в діючих тарифах, приводить до невідповідності між рівнем амортизації, врахованої в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та фактичним рівнем регуляторної амортизації. Також амортизація є основним джерелом фінансування Інвестиційної програми.

Збільшення обсягів інвестиційної програми необхідно і для фінансування заходів з підвищення рівня надійності (у т.ч. відновлення електричних мереж) і для оновлення електричного обладнання (у зв'язку із вимушеним використанням під час здійснення аварійних відключень), закупівлю спецтранспорту та спецмеханізмів.

Вважаємо обґрунтованим, не подовжувати для ПАТ «Запоріжжяобленерго» на 2025 рік фіксування амортизації на рівні, врахованому в діючих тарифах та

**Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція**

Врахування збільшеної амортизації на активи, які створені до переходу на стимулююче регулювання (тобто активи, створені за рахунок тарифних коштів – коштів споживачів), є не доречним, з урахуванням того, що Компанії не залучають кошти для капіталовкладень у період воєнного стану.

Запропонована пропозиція має розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу.

виключити ПАТ «Запоріжжяобленерго» з переліку ОСР, який наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004.

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ЛИСТ ВІД 17.07.2024 №19/1-02/1864

Якщо A^0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то A^{ct} щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації A^{ct}_{t-1} , врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A^0 або A_t^0 ~~(на 2023—2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ct}_t) не перевищує A^{ct}_{t-1} , враховану в тарифах 2022—2024 років відповідно,~~ крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (A^{ct}_t) фіксується на рівні A^{ct}_{t-1} , врахованому в тарифах 2023 року);

АТ «Чернівціобленерго» вважає, що запропонований НКРЕКП підхід суперечить основним принципам стимулюючого регулювання не дозволяючи Товариству

Вирішено питання особливості діяльності прифронтових ОСР розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.

Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція

Схваленими змінами враховане те, що на сьогодні врахування збільшеної амортизації на активи, які створені до переходу на стимулююче регулювання (тобто активи, створені за рахунок тарифних коштів – коштів споживачів), є не доречним, з урахуванням того, що Компанії не залучають кошти для капіталовкладень у період воєнного стану.

	<p><i>розвивати електричні мережі Чернівецької області. В умовах воєнного стану, такі методи регулювання створюють пряму загрозу для сталої роботи об'єктів критичної інфраструктури.</i></p> <p><i>Амортизація, одне з основних джерел фінансування інвестиційної програми, за рахунок якої фінансується основна частина об'єктів електроенергетики.</i></p> <p><i>АТ «Чернівціобленерго» пропонує при розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік встановити рівень амортизації A_t^{em}, збільшивши її на 50 % від рівня амортизації врахованої в тарифах 2024 року.</i></p> <p>АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» лист від 19.07.2024 № 4-5323-02/24</p> <p>Пропонуємо залишити в діючій редакції з метою адекватного врахування сум амортизаційних відрахувань при розрахунку тарифів на послуги з розподілу на 2025 рік для здійснення заходів реконструкції, модернізації та побудови об'єктів електричних мереж.</p> <p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935</p> <p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Схваленими змінами враховане те, що на сьогодні врахування збільшеної амортизації на активи, які створені до переходу на стимулююче регулювання (тобто активи, створені за рахунок тарифних коштів – коштів споживачів), є не доречним, з урахуванням того, що Компанії не залучають кошти для капіталовкладень у період воєнного стану.</p>
--	---	--

<p>$A_{t-1}^{нов 1}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 2}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p> <p>$A_{t-1}^{нов 3}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;</p>	<p>$A_{t-1}^{нов 1}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 9 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{нов 1}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$A_{t-1}^{нов 2}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 10 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{нов 2}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$A_{t-1}^{нов 3}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які отримані після переходу до</p>	<p>Загальна позиція Не враховано Вирішено питання особливості діяльності прифронтових ОСР розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.</p>
--	---	---

$A_{t-1}^{\text{нов 4}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн.

стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 11 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн;

На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{\text{нов 3}}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.

$A_{t-1}^{\text{нов 4}}$ - амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується поквартально згідно з додатком 12 до цього Порядку (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), тис. грн.

На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30 амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ($A_{t-1}^{\text{нов 4}}$) розраховується на активи, за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.

5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою

$$П_t = РБА_{поч t}^0 \times РНД^0 + РБА_{поч t}^{нов 1} \times РНД^{нов}, \quad (12)$$

де	$РБА_{поч}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою
----	---------------	--

$$РБА_{поч t}^0 = РБА_{поч t-1}^0 - ВА_{t-1}^0 - A_{t-1}^0 + I_{t-1}^0 + I_{ВПt-1}^0, \quad (13)$$

де	A_{t-1}^0	-регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, тис. грн;
	$РБА_{поч t-1}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні залишкової вартості активів включених неї на початок року t-1, тис. грн;
	$ВА_{t-1}^0$	-залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;

ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935
АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956
ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1

Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.

5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою

$$П_t = РБА_{поч t}^0 \times РНД^0 + РБА_{поч t}^{нов 1} \times РНД^{нов}, \quad \text{тис. грн,} \quad (12)$$

де	$РБА_{поч}^0$	-регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою
----	---------------	--

$$РБА_{поч t}^0 = РБА_{поч t-1}^0 - ВА_{t-1}^0 - A_{t-1}^0 + I_{t-1}^0 + I_{ВПt-1}^0, \quad \text{тис. грн} \quad (13)$$

де	A_{t-1}^0	-регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується на активи, за виключенням активів, що
----	-------------	--

Загальна позиція

Не враховано

Вирішено питання особливості діяльності прифронтових ОСР розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.

					знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.
				$RBA_{поч\ t}^0$	регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні залишкової вартості активів включених неї на початок року t-1, тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання визначена на рівні залишкової вартості активів включених неї на початок року t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.
	I_{t-1}^0	-первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог <u>пунктів 2.5, 2.6 та 2.10</u> розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, тис. грн;			
	$I_{ВПt-1}^0$	-залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн;		BA_{t-1}^0	-залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн; На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.
	RND^0	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;			

РБА ^{нов 1} _{поч t}	-регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.	I ⁰ _{t-1}	-первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог <u>пунктів 2.5, 2.6 та 2.10</u> розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, тис. грн;	
<p>На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання РБА⁰_{поч t} дорівнює регуляторній базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА⁰);</p>			<p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p>	
РНД ^{нов}	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.	I ⁰ _{ВПт-1}	-залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн;	
		РНД ⁰	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;	
РБА ^{нов 1} _{поч t}	-регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.	РБА ^{нов 1} _{поч t}	-регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн.	
<p>На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання РБА⁰_{поч t} дорівнює регуляторній базі активів, яка</p>			<p>На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання РБА⁰_{поч t} дорівнює регуляторній базі активів, яка</p>	

	<p>створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА⁰);</p> <table border="1" data-bbox="884 151 1624 338"> <tr> <td data-bbox="884 151 1041 338">РНД^{нов}</td> <td data-bbox="1041 151 1624 338">-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.</td> </tr> </table>	РНД ^{нов}	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.			
РНД ^{нов}	-встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.					
<p>5.16. Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується РНД^{нов}, на початок року t (РБА_{поч t}^{нов 1}) визначається за формулою</p> <table border="1" data-bbox="129 566 855 678"> <tr> <td data-bbox="129 566 772 678"> $РБА_{поч t}^{нов 1} = РБА_{поч t-1}^{нов 1} - ВА_{t-1}^{нов 1} - A_{t-1}^{нов 1} + I_{t-1}^{нов 1} + I_{ВПt-1}^{нов 1},$ </td> <td data-bbox="772 566 855 678"> тис. грн (14) </td> </tr> </table> <p>де РБА_{поч t-1}^{нов 1} – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї на початок року t-1, тис. грн;</p>	$РБА_{поч t}^{нов 1} = РБА_{поч t-1}^{нов 1} - ВА_{t-1}^{нов 1} - A_{t-1}^{нов 1} + I_{t-1}^{нов 1} + I_{ВПt-1}^{нов 1},$	тис. грн (14)	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль</p> <p>5.16. Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується РНД^{нов}, на початок року t (РБА_{поч t}^{нов 1}) визначається за формулою</p> <table border="1" data-bbox="884 933 1646 1045"> <tr> <td data-bbox="884 933 1556 1045"> $РБА_{поч t}^{нов 1} = РБА_{поч t-1}^{нов 1} - ВА_{t-1}^{нов 1} - A_{t-1}^{нов 1} + I_{t-1}^{нов 1} + I_{ВПt-1}^{нов 1},$ </td> <td data-bbox="1556 933 1646 1045"> тис. грн (14) </td> </tr> </table> <p>де РБА_{поч t-1}^{нов 1} – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї на початок року t-1, тис. грн;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї на</p>	$РБА_{поч t}^{нов 1} = РБА_{поч t-1}^{нов 1} - ВА_{t-1}^{нов 1} - A_{t-1}^{нов 1} + I_{t-1}^{нов 1} + I_{ВПt-1}^{нов 1},$	тис. грн (14)	<p>Загальна позиція Не враховано Вирішено питання особливості діяльності прифронтових ОСР розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.</p>
$РБА_{поч t}^{нов 1} = РБА_{поч t-1}^{нов 1} - ВА_{t-1}^{нов 1} - A_{t-1}^{нов 1} + I_{t-1}^{нов 1} + I_{ВПt-1}^{нов 1},$	тис. грн (14)					
$РБА_{поч t}^{нов 1} = РБА_{поч t-1}^{нов 1} - ВА_{t-1}^{нов 1} - A_{t-1}^{нов 1} + I_{t-1}^{нов 1} + I_{ВПt-1}^{нов 1},$	тис. грн (14)					

<p>$BA_{t-1}^{нов 1}$ - залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;</p> <p>$I_{t-1}^{нов 1}$ - первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), у році t-1, тис. грн;</p> <p>$I_{ВПt-1}^{нов 1}$ - залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн.</p>	<p>початок року t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$BA_{t-1}^{нов 1}$ - залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання у році t-1, визначається за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>$I_{t-1}^{нов 1}$ - первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), у році t-1, тис. грн;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких зазначений у додатку 30, первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів) у році t-1, визначаються за виключенням активів, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p>	
<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:</p>	<p>USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-214-NEURC-2024-07-09</p> <p>Підтримує незастосування коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового</p>	<p>Прийнято до відома</p>

$$КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. (16)} \\ \text{грн,)}$$

.....
Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується, за **2024 рік - не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку.**

показника якості послуг за 2024 рік для ОСР, визначених у Додатку 32.

ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956

ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1

5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається за формулами:

$$КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. (16)} \\ \text{грн,)}$$

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022, 2023 та **2024 рік - не застосовується.**

Вся територія України знаходиться під ударами ворога, у першу чергу страждають об'єкти енергетичної інфраструктури. Руйнування об'єктів енергогосподарства України, як відомо, залишається пріоритетом ворога. Просимо не застосовувати на 2024 рік коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік.

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984

Протягом першого регуляторного періоду виник цілий ряд незапланованих негативних чинників, на які АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» не мало впливу, але які не дозволяють забезпечити повне виконання плану

Загальна позиція до пропозицій, наданих ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»

**АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
ГС «Розумні електромережі»
АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»
ПрАТ
«КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»**

Враховано частково

Досягнення встановлених цільових показників якості послуг є необхідною умовою надійного функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.

Крім того запропоновано після абзацу «^{365 × 24 × 60} - кількість хвилин у році» доповнити новим абзацом у такій редакції:

«Розподіл населених пунктів за ознакою територіального поділу (міська/сільська територія) фіксується станом на дату переходу до стимулюючого регулювання».

заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ). Зокрема специфіка регуляторної політики НКРЕКП щодо Товариства у 2023-2024 роках, яка призвела до встановлення Товариству економічно необґрунтованих тарифів, та, відповідно, до недотримання річної структури тарифу на послуги з розподілу електричної енергії. Так за результатами перевірки за 2023 рік недоотриманий дохід Товариства від розподілу становив 507 млн.грн., при цьому повернення Товариству загальної суми недоотриманого доходу за 2023 рік передбачено лише у структурі тарифу на 2025 рік. Крім того, за умови збереження чинного тарифу протягом всього 2024 року - прогнозований недоотриманий дохід Товариства від розподілу за 2024 рік становитиме 495 млн.грн..

У зазначених умовах АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНРЕГО» намагалося забезпечувати фінансування найприоритетніших напрямків операційних витрат, що не дозволяло у повній мірі забезпечити належне фінансування та виконання Інвестиційних програм, планових ремонтів та інших робіт, спрямованих на відновлення та покращення мереж.

Зважаючи на вищевикладене, враховуючи наявність наведених обґрунтованих підстав, які свідчать про неможливість виконання Товариством плану заходів із підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, та які виникли по незалежним від Товариства обставинам, вважаємо необґрунтованим і несправедливим застосовувати до Товариства корегування необхідного доходу відповідно до виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік.

Також запропоновано абзац викласти у такій редакції:

«Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується, за **2024 рік - не застосовується до ліцензіатів:**

наведених у додатку 32 до цього Порядку;

контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);».

У зв'язку з цим, запропоновано доповнити схвалену редакцію Додатку 32 Проекту рішення.

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ЛИСТ ВІД 17.07.2024 №19/1-02/1864

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг ~~за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік – не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку.~~ не застосовується за роки, в яких діяв правовий режим воєнного стану, та рік після його припинення .

В умовах невизначеного періоду тривалості бойових дій та періоду дії воєнного стану, суттєвого руйнування об'єктів енергетичної інфраструктури внаслідок масованих ракетних обстрілів, які призводять до тривалих аварійних відключень як в міській так і в сільській місцевості, а також погодинних відключень по всій території України, АТ «Чернівціобленерго» пропонує не здійснювати коригування необхідного доходу за роки, в яких діє правовий режим воєнного стану та рік після його припинення.

ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34

З огляду на те, що атаки рф на об'єкти електричних мереж негативно впливають на режим та надійність роботи загальної ОЕС України і всі ОСР змушені провадити свою діяльність в надзвичайних умовах, коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг за 2024 рік доцільно не застосовувати для всіх ОСР.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» лист від 19.07.2024 № 4-5323-02/24

не застосовувати коригування необхідного доходу через не врахування повноцінної суми амортизації (як A_0 так

Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція
Досягнення встановлених
цільових показників якості

	і Анов). Що призведе до менших капіталовкладень в Активи Товариства	послуг є необхідною умовою надійного функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.
<p>7.25. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t (КЯ_t), тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн,} \quad (3)$ $SAIDI_{t-2}^{M(c)} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\square}^{M(c)})}{20 - 1} \quad (37)$ <p>SAIDI_□^{M(c)} - цільові показники якості послуг для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин. Розподіл за категоріями населених пунктів (міська/сільська території) фіксується на дату встановлення цільових показників якості послуг;</p> <p>20 - номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.</p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік - не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку.</p>	<p>USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-214-NEURC-2024-07-09 Підтримує незастосування коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового показника якості послуг за 2024 рік для ОСР, визначених у Додатку 32.</p> <p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>7.25. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t (КЯ_t), тис. грн, визначається за формулами:</p> $КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн,} \quad (33)$ $SAIDI_{t-2}^{M(c)} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\square}^{M(c)})}{20 - 1} \quad (37)$ <p>SAIDI_□^{M(c)} - цільові показники якості послуг для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин. Розподіл за категоріями населених пунктів (міська/сільська території) фіксується на дату встановлення цільових показників якості послуг;</p>	<p>Прийнято до відома</p> <p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Досягнення встановлених цільових показників якості послуг є необхідною умовою надійного функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Крім того запропоновано після абзацу «20 - номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.» доповнити новим абзацом у такій редакції: «Розподіл населених пунктів за ознакою територіального поділу (міська/сільська території)</p>

	<p>20 - номер року, починаючи з 2021 року, у якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.</p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022, 2023 та 2024 не застосовується.</p>	<p>фіксується станом на 01.01.2021.».</p> <p>Додатково запропоновано виправити технічну помилку у Додатку 25 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» шляхом його викладення у новій редакції.</p>
<p>Глава 8</p> <p>8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів та операторів установок зберігання енергії відповідного класу напруги.</p> <p>.....</p> <p>Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 та 2025 роки співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935</p> <p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956</p> <p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>Глава 8</p> <p>8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів та операторів установок зберігання енергії відповідного класу напруги.</p> <p>.....</p> <p>Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховано</p> <p>Вирішено питання особливості діяльності прифронтових ОСР розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку</p>

<p>фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року.</p>	<p>діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги.</p> <p>Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року;</p> <p>На 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання, віднесених до відповідного класу напруги за виключенням умовних одиниць обладнання, що знаходяться на територіях за якими тимчасово втрачено контроль.</p>	
<p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{H_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн} \quad (39)$ <p>.....</p> <p>W_{1t}^n- прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{1t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935</p> <p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956</p> <p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою</p> $T_{1t} = \frac{H_{1t}^n}{W_{1t}^n} \times 1000, \text{ грн/МВт·год}, \quad (39)$	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховано</p> <p>Вирішено питання</p> <p>особливості діяльності</p> <p>прифронтових ОСР</p> <p>розглянути під час</p> <p>формування окремого блоку</p> <p>чергових змін до Порядку</p>

Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.

Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою

$$W_{1t}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт}\cdot\text{год}, (40)$$

де W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{c1}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;

W_{T1}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою

$$W_{T1}^n = \frac{W_{2t}^n}{1 - K_2} - W_{ген2-t}^n, \text{ МВт}\cdot\text{год},$$

де W_{2t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;

$W_{ген2-t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки $W_{ген2-t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.

.....

W_{1t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{1t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.

Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.

Прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, розраховується за формулою

$$W_{1t}^n = W_{c1}^n + W_{T1}^n, \text{ МВт}\cdot\text{год}, (40)$$

де W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{c1}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;

W_{T1}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою

$$W_{T1}^n = \frac{W_{2t}^n}{1 - K_2} - W_{ген2-t}^n, \text{ МВт}\cdot\text{год}, (41)$$

де W_{2t}^n - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на 2024 та 2025 роки W_{2t}^n фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год;

$W_{ген2-t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік t (крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на

2024 та 2025 роки $W_{ген 2 t}^n$ фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року), МВт·год.

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 12.07.2024 № 001-33/638

На сьогоднішній день значна частина території Запорізької області знаходиться в зоні активних бойових дій та/або окупована російською федерацією. Також систематично здійснюються ракетні обстріли населених пунктів Запорізької області. Через постійні пошкодження та руйнування енергетичної інфраструктури товариство несе витрати на відновлення електромереж, каналів диспетчерського та технологічного зв'язку – адже вони чи не щодня зазнають катастрофічних руйнувань від війни. При цьому, в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії не передбачено спеціальних фондів для здійснення робіт з відновлювання розподільчих мереж.

Як наслідок, фактичні обсяги розподілу електроенергії є меншими у порівнянні з обсягами, врахованих в тарифах. У зв'язку з чим, товариство щомісячно недоотримує кошти на покриття витрат на здійснення ліцензованої діяльності. Внаслідок того, що при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, обсяги розподілу електричної енергії залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах 2022 року, який сформований ще за фактом 2021 року, недоотримання необхідного доходу за 2022 рік становить 1 508 млн. грн, за 2023 рік 2 619 млн. грн, за I півріччя 2024 року очікується близько 1 689 млн. грн.

Гострий дефіцит обігових коштів ставить під загрозу не тільки спроможність виконувати аварійно-відновлювальні роботи енергетичної інфраструктури, яка зазнає постійних руйнувань, внаслідок обстрілів з боку РФ, а і саму можливість здійснення компанією

	<p>ліцензійної діяльності з надання послуг розподілу електричної енергії для споживачів Запорізької області.</p> <p>Вважаємо обґрунтованим, не подовжувати для ПАТ «Запоріжжяобленерго» на 2025 рік фіксування прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на рівні, врахованому в діючих тарифах та виключити ПАТ «Запоріжжяобленерго» з переліку ОСР, який наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004.</p>	
		<p>Виправлено технічну помилку</p> <p>Запропоновано Додаток 25 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» викласти у новій редакції (додаток додається).</p>
<p>Додаток 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935</p> <p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована позиція</p>

<p>ПЕРЕЛІК операторів систем розподілу, до яких не застосовується коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік</p> <p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»; АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»; АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»; ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»; ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»»; ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»; ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»; ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»; ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»; АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».</p>	<p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується вилучити. Пропозиції щодо незастосування коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг наведено вище.</p>	<p>Запропоновано Додаток 32 викласти у такій редакції: «Додаток 32 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії</p> <p>ПЕРЕЛІК операторів систем розподілу, до яких не застосовується коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік</p> <p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»; АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»; АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»; ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»; ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»»; ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»; ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»;</p>
---	--	---

		ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»; ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»; АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»; АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»; «ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»; ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»; АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО».
Постанова НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»		
<p>1) регуляторна норма доходу <u>на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання</u>, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;</p> <p>контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні</p>	<p>USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-214-NEURC-2024-07-09</p> <p>Підтримує застосування регуляторної норми доходу на РБАнова на рівні 0,03 відносних одиниць для 2025 року.</p> <p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935</p> <p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956</p> <p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:</p> <p>перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про</p>	<p>Прийнято до відома</p> <p>Загальна позиція щодо підпунктів 1 та 2</p> <p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>Змінами до Проєкту рішення враховано те, що: певна частина активів ОСР, які здійснюють свою діяльність на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих рф (далі – прифронтові ОСР), залишається на тимчасово окупованій території, у зв'язку з чим неможливо визначити</p>

або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);

для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;

2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:

перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;

контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);

для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;

затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004 для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 становить 0 відносних одиниць;

ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ЛИСТ ВІД 17.07.2024 №19/1-02/1864

ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1

~~контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);~~

Скасування норми доходу у 2025 році на РБА, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, призведе до зменшення джерел фінансування інвестиційної програми компаній майже на третину (а саме, 117 млн. грн, що складає близько

наявність та належність значної кількості активів РБА «старої» та РБА «нової»;

рішення РНБО, введене в дію Указом Президента від 12.05.2023 № 279/2023 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 12 травня 2023 року «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»», є чинним. Також, на сьогодні відсутня позиція Уряду та РНБО стосовно достатності підстав для застосування обмежувальних заходів. Крім того, судові розгляди тривають і остаточного рішення не винесено.

Також, запропоновані пропозиції мають розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу.

Вирішено запропоновані пропозиції стосовно діяльності прифронтових ОСР розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.

30% інвестиційної програми)), що, в свою чергу, зумовить:

- зменшення обсягів реалізації заходів передбачених "Планом заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг;
- зменшення обсягів оновлення/нового будівництва елементів електричних мереж;
- зменшення обсягів заходів, направлених на зменшення технологічних втрат електричної енергії;
- невиконання заходів, передбачених програмою модернізації вузлів обліку електричної енергії;
- неможливість відновлення/оновлення парку автотранспортної техніки.

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 12.07.2024 № 001-33/638

Врахування у 2024 році регуляторної норми доходу на РБА «стару» на рівні 0 відносних одиниць призвело до зменшення джерел фінансування затвердженої НКРЕКП Інвестиційної програми на суму прибутку (обов'язкових реінвестицій), який визначений на нульовому рівні.

ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956

ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1

Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.

2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:

перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП Порядку встановлення (формування) тарифів та частина основних фондів яких знаходиться на територіях яких тимчасово втрачено контроль, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 становить 0 відносних одиниць;

ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 05/23984

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ЛИСТ ВІД 17.07.2024 №19/1-02/1864

ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1

Дане рішення виключає можливість виконання вимоги підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП №1029 від 26.07.2013 року.

Скасування норми доходу на РБА позбавляє компанії можливості вчасно та в повній мірі реагувати на виклики в надскладний період воєнного часу та унеможливить фінансування за рахунок вільної частини прибутку операційних витрат, що не покриваються структурою тарифу, таких як купівля ТВЕ, витрати на господарські потреби, витрати на ПММ та ін.

Таке рішення неминуче ставить компанію у становище банкрута, що призведе до неможливості забезпечити виробничу діяльність з розподілу електричної енергії на території її діяльності.

ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» лист від 12.07.2024 № 001-33/638

Врахування регуляторної норми доходу на РБА, зокрема «нову» на рівні 0 відносних одиниць позбавляє товариство можливості фінансувати визначені пріоритетні напрямки господарської та інвестиційної діяльності.

Застосування нульового прибутку не дає можливості ліцензіату оновлювати обладнання, електричні мережі, автотранспорт, спецтехніку, та призведе до того, що оператор системи розподілу не буде мати жодних резервів для фінансування витрат, які неможливо передбачити в умовах воєнних дій внаслідок ракетних ударів та обстрілів, тим паче на прифронтовій території, та проведення заходів по відновленню електропостачання при деокупації територій.

USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-214-NEURC-2024-07-09

Щодо встановлення норми доходу на РБА «стару» та РБА «нову» для підсанкційних ОСР на рівні 0 відносних одиниць, ПЕБ звертає Вашу увагу, що це призведе до значного скорочення необхідного доходу, який має бути спрямований на інвестиції відповідно до законодавства. Виключення даного обсягу інвестицій з структури тарифу негативно вплине на виконання інвестиційних програм та може призвести до погіршення якості надання послуг від чого, насамперед, постраждають споживачі. ПЕБ пропонує застосовувати єдиний підхід для підсанкційних ОСР та інших ліцензіатів, які є на стимулюючому регулюванні, оскільки споживачі повинні отримувати якісні послуги з розподілу електроенергії, вартість яких визначається структурою тарифу ОСР.

<p>3) загальний показник ефективності - 1 % (для 2023 – 2025 років – 0 %); 5) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги - 0,01 відносних</p>	<p>Слід зазначити, що Кабінет Міністрів створив АТ «Українські розподільчі мережі», 100% акцій якого належить державі. Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 29 листопада 2022 р. № 1336 про утворення акціонерного товариства «Українські розподільні мережі» метою його утворення є створення умов для надійного та ефективного функціонування і розвитку операторів систем розподілу для забезпечення економічної та енергетичної безпеки держави, залучення інвестицій та отримання прибутку.</p> <p>Тому ПЕБ рекомендує звернутися до Національного агентства України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів щодо можливості передачі корпоративних прав підсанкційних ОСР в управління АТ «Українські розподільчі мережі» для подальшої реалізації реформи стимулюючого регулювання, забезпечення контролю виконання інвестиційних програм та підтримки платоспроможності даних ОСР. Починаючи з наступного регуляторного періоду в 2026 році, ПЕБ рекомендує провести моніторинг виконання інвестиційних програм та всіх показників ефективності під час війни з метою запровадження цільових показників, враховуючи ступінь пошкодження активів, зниження обсягів розподілу, та застосовувати регуляторну норму доходу на РБАнова відповідно до середніх показників вартості боргу та вартості власного капіталу, яка може відрізнятись для кожного ОСР</p> <p>USAID Проєкт енергетичної безпеки лист ESP-214-NEURC-2024-07-09</p> <p>Підтримує відміну застосування показників ефективності для операційних контрольованих витрат та технологічних витрат для першого та другого класу напруги у зв'язку з тривалим воєнним станом, низьким</p>	<p>Прийнято до відома</p>
---	--	----------------------------------

<p>одиниць (для 2023 – 2025 років – 0 відносних одиниць);</p> <p>б) показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 2 класі напруги - 0,035 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0 відносних одиниць);</p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 15-й рік;</p> <p>Зміни не пропонувались</p>	<p>показником виконання інвестиційної програми, пошкодженнями об'єктів критичної інфраструктури та високим ризиком даних пошкоджень в майбутньому.</p> <p>ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34</p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - 15-й рік, крім ліцензіатів – перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів та ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), для яких рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, - <u>17 рік</u>;</p> <p><i>Вважаємо за доцільне для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів та для ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), подовжити регуляторний період до 7 років та встановити рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг – 17-й.</i></p> <p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Питання продовження для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів та для ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), регуляторного періоду до 7 років має вирішуватись комплексно з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, деталізованого аналізу та моніторингу результатів діяльності операторів систем розподілу ближче до закінчення регуляторного періоду.</p> <p>Не враховано</p>
---	--	--

<p>12) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання - 0,7.</p>	<p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p> <p>12) коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання - 0,7.</p> <p><i>За 2022 - 2024 роки для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів, при визначенні ОКВу показник КУ (коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання) приймається на рівні нуля.</i></p>	<p>Недостатньо обгрунтована позиція Вирішено запропоновані пропозиції стосовно діяльності прифронтових ОСР розглянути під час формування окремого блоку чергових змін до Порядку.</p>
<p>Постанова НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»</p>		
<p>Зміни не пропонувались 3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.</p>	<p>ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34</p> <p>Пропонуємо вилучити пункт 3 Постанови, з метою можливості врегулювання питання щодо касових розривів та недопущення збитковості ОСР.</p> <p>Зазначаємо, що відповідно до статті 14¹ Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні», до форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) належать, зокрема: військові дії, оголошена та неоголошена війна, загальна військова мобілізація тощо.</p> <p>Тому вважаємо недоцільним зупинення на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обгрунтована позиція</p>
<p>Зміни не пропонувались 2.5 У разі відхилення через форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) у поточному розрахунковому періоді розрахованих нормативних значень технологічних витрат електроенергії (далі - НЗТВЕ), засвідчених у встановленому порядку та підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, на</p>	<p>ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34</p> <p>Пропонуємо викласти пункт 2.5 Положення у новій редакції, з метою врахування в ЕКПТВЕ збільшення обсягів транзитних перетікань мережами ОСР в мережі суміжних ліцензіатів.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обгрунтована позиція</p>

<p>прогнозний період більше ніж на 10 % (включно) по 1 та/або 2 класах(у) відносно НЗТВЕ останнього завершеного річного періоду, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, внаслідок зміни структури балансу електричної енергії, пов'язаної зі зміною схеми нормального режиму мережі, які підтверджені оператором системи передачі та/або центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики після надання обґрунтовувальних матеріалів та розрахунків, ЕКПТВЕ приймаються відповідно до розрахованих значень НЗТВЕ, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, але не вище ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ, виключно на період зміни схеми нормального режиму мережі.</p>	<p>2.5 У разі відхилення через форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) у поточному розрахунковому періоді розрахованих нормативних значень технологічних витрат електроенергії (далі - НЗТВЕ), засвідчених у встановленому порядку та підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, на прогнозний період більше ніж на 10 % (включно) по 1 та/або 2 класах(у) відносно НЗТВЕ попереднього до настання форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) завершеного річного періоду, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, внаслідок зміни структури балансу електричної енергії, пов'язаної зі зміною схеми нормального режиму мережі та/або збільшення обсягів транзитних перетікань, які підтверджені оператором системи передачі та/або центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики після надання обґрунтовувальних матеріалів та розрахунків, ЕКПТВЕ на прогнозний період приймаються відповідно до розрахованих значень НЗТВЕ, підтверджених протоколом затвердження НХТВЕ, але не більше за фактичні економічні коефіцієнти технологічних витрат електроенергії у поточному розрахунковому періоді, виключно на період зміни схеми нормального режиму мережі та/або збільшення обсягів транзитних перетікань.</p>	
<p>Зміни не пропонувались 2.6. У разі зміни структури споживання за останній заведений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956 ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована позиція</p>

<p>попереднього річного періоду, але не більше ніж на 10 % від діючих ЕКПТВЕ.</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>Пропонується доповнити новим пунктом 2.7:</p> <p>2.7. Для ліцензіатів на частині території діяльності яких було втрачено контроль з управління електричними мережами у зв'язку з бойовими діями та тимчасовою окупацією територій (Донецької, Херсонської, Харківської та Запорізької областей) ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними за останній завершений річний період але не більше ніж на 20 % вище від діючих рівнів ЕКПТВЕ</p> <p>Пункт 2.7 чинної постанови стає пунктом 2.8 з подальшою зміною номерів</p> <p>ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» лист від 17.07.2024 № 3142/05/34</p> <p>Пропонуємо викласти пункт 2.6 Положення у новій редакції, з метою врахування в ЕКПТВЕ зміни структури споживання.</p> <p>2.6 У разі зміни структури споживання за останній завершений річний період, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 5 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджуються відповідно до розрахунків за фактичними даними останнього завершеного річного періоду.</p>	
<p>Зміни не пропонувались</p> <p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтованих матеріалів та розрахунків у разі:</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 08-61/935</p> <p>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.07.2024 № 06/9956</p> <p>ГС «Розумні електромережі лист від 17.07.2024 № 17-07/1</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована</p> <p>позиція</p>

<p>1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;</p> <p>2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;</p> <p>3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.</p>	<p>Пропонується застосувати загальний підхід під час перегляду тарифів для ліцензіатів, що знаходяться на територіях, за якими тимчасово втрачено контроль.</p> <p>3.1. ЕКПТВЕ можуть переглядатися у поточному або регуляторному періоді за зверненням оператора системи розподілу з наданням обґрунтовуючих матеріалів та розрахунків у разі:</p> <p>1) виявлення помилок, які були допущені оператором системи розподілу у вихідних даних для розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;</p> <p>2) зміни місця провадження господарської діяльності оператора системи розподілу;</p> <p>3) наявності підстав, визначених пунктами 2.5 та 2.6 глави 2 цього Положення.</p> <p>4) наявності підстав, визначених пунктом 2.7 глави 2 цього Положення;</p>	
---	---	--

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 (прогноз ований індекс)	Рік t+2 (прогноз ований індекс)	Рік t+3 (прогноз ований індекс)	Рік t+4 (прогноз ований індекс)	Рік t+5 (прогноз ований індекс)	Рік t+6 (прогноз ований індекс)	Рік t+7 (прогноз ований індекс)	Рік t+8 (прогноз ований індекс)	Рік t+9 (прогноз ований індекс)	Рік t+10 (прогноз ований індекс)	Рік t+11 (прогноз ований індекс)	Рік t+12 (прогноз ований індекс)	Рік t+13 (прогноз ований індекс)	Рік t+14 (прогноз ований індекс)	Рік t+15 (прогноз ований індекс)	Рік t+16 (прогноз ований індекс)	Рік t+17 (прогноз ований індекс)	Рік t+18 (прогноз ований індекс)	Рік t+19 (цільовий індекс)
А	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
1	SAIDI для міської території																								
2	SAIDI для сільської території																								

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

(підпис)

(ініціали, прізвище)

"__" _____ 20__ р.

Додаток 32
до Порядку встановлення
(формування) тарифів на
послуги з розподілу електричної
енергії

ПЕРЕЛІК

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

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