

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення (розгляду зауважень та пропозицій) проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»

25.11.2022

м. Київ

№ *117-п/2022*

*Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
вул. Сим'ї Бродських, 19, кім. 123*

На обговоренні присутні:

- Огньов А. В.** Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП (**Головуючий**)
- Кайдаш Р. Ю.** Член НКРЕКП
- Небрат К. М.** Заступник начальника Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики – начальник відділу методології та розрахунку тарифів Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП
- Кириленко І. П.** Начальник відділу моніторингу застосування тарифів управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП (**секретар**)
- Свистун О. В.** Головний спеціаліст відділу ціноутворення на роздрібному ринку електричної енергії Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП
- Табачук О. І.** Головний спеціаліст відділу моніторингу застосування тарифів Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП

Зареєстровані учасники на дистанційну участь (відеозв'язок)

- Баранюк О. М.** Виконавчий директор Громадської спілки «Розумні електромережі України»

Помадовський Р. Л.	Фінансовий директор ПРАТ «Рівнеобленерго»
Сердобольська С.	Радник Генерального директора ПРАТ «Закарпаттяобленерго»
Онисько О. І.	Директор з економіки та фінансів ПРАТ «Закарпаттяобленерго»
Попович О. І.	Начальник відділу тарифної політики ПРАТ «Закарпаттяобленерго»
Стародуб М. О.	Керівник департаменту з регуляторних питань ПРАТ «ДТЕК Київські Електромережі»
Співак І. Ю.	Керівник департаменту з регуляторних питань ПРАТ «ДТЕК Київські Регіональні Електромережі»
Красюк Є. Ф.	Уповноважений представник ПРАТ «ДТЕК Київські Регіональні Електромережі»
Даниленко А. В.	Директор фінансовий ПРАТ «Кіровоградобленерго»
Лункан І. В.	Начальник відділу тарифної політики ПРАТ «Кіровоградобленерго»
Дубініна Н. В.	Фінансовий директор АТ «Полтаваобленерго»
Мамотенко Т. М.	Начальник економічного відділу АТ «Полтаваобленерго»
Єремєєв С. В.	Директор фінансовий АТ «Миколаївобленерго»
Коваленко М. А.	Заступник директора з економіки АТ «Миколаївобленерго»
Різенко С. А.	Директор з управління персоналом та тарифної політики ПРАТ «Львівобленерго»
Мигаль В. Б.	Начальник відділу тарифного планування ПРАТ «Львівобленерго»
Горда Т. М.	Начальник відділу балансів і розрахунку ТВЕ ПРАТ «Львівобленерго»
Медиковський О. М.	Начальник виробничо-технічного відділу ПРАТ «Львівобленерго»

Кушнір М. О.	Начальник відділу надійності технічної експлуатації електричних мереж ПрАТ «Львівобленерго»
Семеген О. М.	Заступник фінансового директора з РЕП АТ «Прикарпаттяобленерго»
Білоцька Г. В.	Начальник відділу з регуляторної політики АТ «Прикарпаттяобленерго»
Недільська І. Я.	Керівник групи з тарифоутворення АТ «Прикарпаттяобленерго»
Коломієць Р. І.	Виконуючий обов'язки директора департаменту ТОВ «Укренергоконсалтинг»
Кисленко Л. М.	Директор фінансовий АТ «Вінницяобленерго»
Завада І. В.	Заступник генерального директора з регуляторної політики АТ «Вінницяобленерго»
Павленко М. В.	Начальник відділу тарифної політики та планування собівартості АТ «Харківобленерго»
Протопопова І. М.	Представник за довіреністю АТ «ДТЕК Одеські електромережі»
Недова Т. Д.	Керівник Департаменту з регуляторних питань АТ «ДТЕК Одеські електромережі»
Нагірняк О. Д.	Директор із взаємодії з клієнтами АТ «Житомиробленерго»
Бабак Т. В.	Директор фінансовий АТ «Житомиробленерго»
Харчук П. Л.	Начальник відділу тарифної політики АТ «Житомиробленерго»
Лесік Д. Г.	Директор з економіки та фінансів ПРАТ «Волиньобленерго»
Тарасенко О.	Директор фінансовий ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»
Рева М.	Начальник економічного відділу ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

Розглядалось питання:

Обговорення схваленого проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (зміни до постанови НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» та постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»)

Огньов А. В. розпочав відкриті обговорення проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП».

На виконання частини шостої статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії» протягом 2020 року відбулось реформування системи цінового регулювання, а саме удосконалено нормативну базу НКРЕКП (прийняту у 2013 році), яка дозволила запровадити стимулююче регулювання для операторів систем розподілу.

Протягом 2021 та 2022 років стимулююче регулювання запроваджено для 26 операторів систем розподілу (із загальної кількості 32), яке передбачає тарифоутворення на основі довгострокового регулювання тарифів, спрямованого на залучення інвестицій для будівництва та модернізації інфраструктури електричних мереж та стимулювання ефективності витрат електророзподільних компаній.

Разом з цим, з 24.02.2022 Указом Президента України по всій території України введено воєнний стан. Так, у зв'язку зі ситуацією в країні (ведення бойових дій в окремих регіонах України) спостерігається, у тому числі на територіях, які перебувають під контролем України, суттєве зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне функціонування операторів систем розподілу.

На сьогодні до НКРЕКП надходять чисельні звернення учасників ринку щодо необхідності удосконалення окремих положень нормативно-правої бази НКРЕКП з питання впровадження стимулюючого регулювання для операторів системи розподілу, у зв'язку із особливим періодом діяльності ОСР, яким встановлено тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання.

Для винайдення шляхів врегулювання проблемних питань діяльності операторів систем розподілу в умовах воєнного часу було проведено відповідні наради із залученням заінтересованих представників, здійснено моніторинг та аналіз діяльності компаній, опрацьовано питання стосовно можливості виконання компаніями інвестиційних програм, дотримання показників якості та інших показників.

У зв'язку з цим на відкритому засіданні НКРЕКП 18.10.2022 схвалено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (далі – Проєкт рішення).

Схваленим рішенням удосконалено методологію тарифоутворення для операторів систем розподілу, яким встановлено тарифи на послуги з розподілу електричної енергії, у тому числі із застосуванням стимулюючого регулювання, а

саме актуалізовано та розширено перелік окремих положень Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок 1175), та постанови НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», згідно з якими, зокрема передбачено:

подовжити перший регуляторний період до 4 років (зараз 3 роки);

передбачити на 2023 рік регуляторну норму доходу на нову базу активів на нульовому рівні (зараз 16,74%);

подовжити до 14 років строк досягнення цільового показника якості послуг (зараз 13-й рік);

застосувати деякі показники ефективності для 2023 року на нульовому рівні;

не застосовувати при здійсненні коригування необхідного доходу фактичний індекс цін виробників промислової продукції (використовувати лише прогнозний індекс цін);

не застосовувати коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг для міської/сільської території для 2022 року.

Крім того, змінами до Порядку 1175 передбачається удосконалення положень в частині встановлення тарифів для операторів систем розподілу із застосуванням методології «витрати +», зокрема подовжено до 19 років строк досягнення цільового показника якості послуг (зараз строк досягнення – 18-й рік), а також передбачається не застосовувати коригування необхідного доходу за недотримання цільового показника якості послуг для 2022 року.

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

Зауваження та пропозиції до оприлюднених матеріалів від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймалися до 31 жовтня 2022 року (включно) у письмовому та електронному вигляді.

У встановлений термін до НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції до Проекту рішення від ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 31.10.2022 № 26-10/8255), Проекту енергетичної безпеки (USAID) (лист від 26.10.2022 № ESP-141-NEURC-2022-10-26), ПрАТ «Закарпаттяобленерго» (лист від 28.10.2022 № 154-25/6658), АТ «Вінницяобленерго» (лист від 27.10.2022 № 03.13-16908), ПрАТ «Волиньобленерго» (лист від 28.10.2022 № 11/10-6491), ПрАТ «ДТЕК Одеські Електромережі» (лист від 28.10.2022 № 101/04/03-4540), ПрАТ «ДТЕК Київські Регіональні Електромережі» (лист від 28.10.2022 № 06/100/10965), ПрАТ «ДТЕК Київські Електромережі» (лист від 28.10.2022 № 01/06/32096), Громадської спілки «Розумні електромережі України» (лист від 31.10.2022 № 31-10/1), АТ «Прикарпаттяобленерго» (лист від 31.10.2022 № 50012257/8), ПрАТ «Львівобленерго» (лист від 31.10.2022 № 122-07-5184), ПрАТ «Кіровоградобленерго» (лист від 31.10.2022 № 4124/05/34), АТ «Житомиробленерго» (лист від 31.10.2022 № 05/25229).

За результатами опрацювань наданих зауважень і пропозицій було підготовлено таблицю «Узагальнені зауваження та пропозиції до проекту рішення

НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», які були отримані від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб у період з 19.10.2022 до 31.10.2022 (включно)», із зазначенням попередньої позиції НКРЕКП щодо їх прийняття або відхилення. Зазначену таблицю було розміщено на вебсайті НКРЕКП.

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

Небрат К. М. повідомила, що при опрацюванні отриманих від заінтересованих осіб зауважень та пропозицій до Проекту постанови запропоновано частково погодитися з такими пропозиціями, що були отримані у визначеній термін, шляхом удосконалення підходів, які передбачено схваленим рішенням, зокрема пропонується:

на 2023 рік регуляторну норму доходу на нову базу активів передбачити на рівні 3 % замість нульового рівня (зараз 16,74%);

передбачити, що коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ) має розраховуватися на підставі даних року t-2 (зараз за даними року t-1);

передбачити, що за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КЯ може бути уточнено.

З урахуванням зазначеного вище було запропоновано детально розглянути отримані від заінтересованих осіб зауваження та пропозиції до Проекту постанови.

Красюк Є. Ф. зазначив щодо доцільності залишення регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання на діючому рівні, ураховуючи зниження, в умовах воєнного стану, розрахунків споживачів за послуги з розподілу електричної енергії. Тобто, не зважаючи на ситуацію в країні у ОСР повинні залишитися стимули для ефективних інвестицій.

Кайдаш Р. Ю. звернув увагу, що у період воєнного стану не відбувається залучення ОСР додаткових зовнішніх позик для створення РБА нов.

Пропозиція Регулятора щодо передбачення на 2023 рік регуляторної норми доходу на нову базу активів на рівні 3 % ґрунтується на стримуванні зростання тарифів на послуги з розподілу електричної для забезпечення балансу інтересів учасників ринку та споживачів електричної енергії.

Красюк Є. Ф. наголосив, що у пропозиціях, наданих до пункту 5.4 глави 5 Проекту рішення було запропоновано використовувати актуальні показники, оскільки прогностичні макропоказники, схвалені постановою Кабінету Міністрів України від 31 травня 2021 року № 586, не враховують поточний стан справ, а саме, інфляційні процеси, зростання цін виробників, середньомісячні показники середньої

заробітної плати, що змінилися у зв'язку з військовою агресією російської федерації у 2022 році.

Кайдаш Р. Ю. зазначив, що при формуванні Державного бюджету на 2023 рік закладені макропоказники, які не співпадають з прогнозними макропоказниками, схваленими постановою Кабінету Міністрів України від 31 травня 2021 року № 586 (далі – Постанова № 586). Регулятор при розрахунках використовує дані чинного нормативно-правового документа – Постанови № 586, якою затверджено прогнозовані макропоказники.

Кисленко Л. М. повідомила, що у пропозиціях, наданих АТ «Вінницяобленерго», зокрема до пункту 5.7 глави 5 Проекту рішення було зазначено, що прирівнювання уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ_т) до фактичних (ОКВ_ф), а саме не врахування фактичного індексу цін виробників промислової продукції, призведе до зменшення компенсації витрат Товариству, які виникли внаслідок інфляційних процесів.

Небрат К. М. звернула увагу, що відповідно до пункту 5.7 глави 5 Проекту рішення визначається економія операційних контрольованих витрат (ОКВ), з урахуванням якої визначатимуться базові рівні ОКВ на перший рік другого регуляторного періоду. З урахуванням того, що протягом воєнного стану фактичний індекс може перевищувати прогнозний доцільним є прирівняння уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ_т) до фактичних (ОКВ_ф), щоб витрати компанії в період воєнного часу не впливали на базові рівні ОКВ наступного регуляторного періоду.

Бабак Т. В. повідомила, що у пропозиціях, наданих АТ «Житомиробленерго» до пункту 5.9 глави 5 Проекту рішення, було зазначено, що якщо обсяг витрат на господарські потреби і може бути предметом управлінських рішень, то ціна такої електричної енергії, навіть при наявності ринку постачальників, не може бути нижче її мінімальної ціни на ринку з урахуванням оплати послуг передачі електричної енергії, та є неконтрольованим чинником. Зазначила, що Товариством запропоновано перенести статтю «Електрична енергія на господарські потреби» у неконтрольовані витрати.

Небрат К. М. звернула увагу, що позиція Регулятора до діючого пункту 5.9 глави 5 Проекту визначена з урахуванням того, що обсяги споживання електричної енергії та обрання оптимальної пропозиції в частині цін для купівлі витрат електричної енергії залежать від ефективних управлінських рішень компанії. Крім цього, пропозиції АТ «Житомиробленерго» є суттєвими змінами до Проекту рішення. Такі зміни потребують проходження всієї регуляторної процедури (схвалення, оприлюднення, відкриті обговорення) і будуть розглянуті Регулятором при наступному внесенні змін до Порядку 1175.

За результатами відкритого обговорення складено таблицю узгоджених позицій, яка є додатком до цього протоколу.

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 24 арк. в 1 прим.

Головуючий



А. Огньов

Секретар



І. Кириленко

ТАБЛИЦЯ

узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП», які були отримані від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб у період з 19.10.2022 до 31.10.2022 (включно)

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<i>Постанова НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»</i>		
<p>Глава 1</p> <p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p>	<p><u><i>ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 31.10.2022 № 26-10/8255)</i></u></p> <p>1. Установити на перший регуляторний період (4 роки, а в умовах воєнного стану по всій території України термін першого регуляторного періоду подовжується на кількість календарних років, в яких діяв правовий режим воєнного стану згідно Указу Президента України) параметри регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання для суб'єктів господарювання, які мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати), на рівні:</p> <p><u><i>Обґрунтування зауваження:</i></u></p> <p><i>З лютого 2022 року в Україні розгорнулася активна фаза війни з агресором, відбувається ведення бойових дій в окремих регіонах України, а також триває вимушена імміграція громадян із особливо небезпечних регіонів країни.</i></p> <p><i>На сьогодні відсутні чіткі терміни та немає реалістичних прогнозів завершення воєнного стану.</i></p> <p><i>Тому, в таких умовах невизначеності тривалості періоду бойових дій, а також з врахуванням часу на післявоєнну відбудову енергетичної інфраструктури та економіки необхідно подовжити термін першого регуляторного періоду, перенести рік, у якому має бути досягнуто встановлений показник якості послуг на весь імовірний період дії воєнного стану.</i></p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>В умовах воєнного стану всі галузі, зокрема енергетика, мають налаштуватись до умов роботи у період воєнного стану, постійне продовження регуляторного періоду не забезпечить дієвих результатів функціонування галузі.</p> <p>Питання внесення змін до нормативної бази НКРЕКП на певний період після закінчення воєнного стану в Україні для забезпечення беззбиткової діяльності операторів систем розподілу має вирішуватись комплексно з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, деталізованого аналізу та моніторингу результатів діяльності операторів систем розподілу за звітний рік, здійсненого відповідно до наданої до НКРЕКП звітності.</p>

	<p><i>Також, пропонуємо застосувати пом'якшувальні параметри регулювання що мають довгостроковий строк дії, не лише для 2023 року, а на весь імовірний період дії воєнного стану.</i></p>	
<p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць;</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 року – 0 відносних одиниць);</p>	<p><u>Проект енергетичної безпеки (USAID) (лист від 26.10.2022 № ESP-141-NEURC-2022-10-26)</u></p> <p>1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць (для 2023 року – 0,025 відносних одиниць);</p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 року – 0 відносних одиниць);</p> <p><u>Обґрунтування зауваження:</u></p> <p><i>Пропонуємо несуттєво знизити регуляторну норму доходу на базу активів, яка створена на дату переходу для РБА 0.</i></p> <p><i>Пропонуємо залишити без змін регуляторну норму доходу на нову базу активів. Фактичне виконання інвестиційної програми у 2022 році знаходиться на низькому рівні. У воєнний час необхідно провести пріоритизацію інвестиційних проєктів та залишити джерела для фінансування нової бази активів та забезпечення обігових коштів. 0% доходу на РБА нова дасть негативні сигнали ринку та інвесторам і по суті скасує реформу стимулюючого регулювання.</i></p> <p><u>ПрАТ «Закарпаттяобленерго» (лист від 28.10.2022 № 154-25/6658)</u></p> <p><u>АТ «Вінницяобленерго» (лист від 27.10.2022 № 03.13-16908)</u></p> <p><u>ПрАТ «Волиньобленерго» (лист від 28.10.2022 № 11/10-6491)</u></p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, – 0,1674 відносних одиниць (для 2023 року – 0 відносних одиниць);</p> <p><u>Обґрунтування зауваження:</u></p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Враховується частково</p> <p>Для підтримки стабільного функціонування діяльності ОСР пропонується для 2023 року регуляторну норму доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, встановити на рівні 0,03 відносних одиниць.</p> <p>Пропозиція враховує те, що у період воєнного стану не спостерігається залучення ОСР коштів, для створення РБА нов.</p>

У зв'язку з зниженням обсягів розподілу електричної енергії, неповною оплатою користувачів за послуги з розподілу електричної енергії та значним ростом цін виробників, у товариства при здійсненні господарської діяльності виникає гостра необхідність щодо оборотних коштів.

Як наслідок, кошти, що частково надходять від статті «прибуток на РБА_{нов}» є джерелом для тимчасового покриття необхідних недоотриманих коштів.

Тому, товариство звертається з пропозицією щодо збереження рівня регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання на рівні - 0,1674 відносних одиниць.

Не нарахування доходу на регуляторну базу активів призведе до значного зменшення суми обігових коштів в розпорядженні Товариства, що в умовах воєнного стану може призвести до дефіциту коштів для виконання своїх договірних зобов'язань.

ПрАТ «ДТЕК Одеські Електромережі» (лист від 28.10.2022 № 101/04/03-4540)

ПрАТ «ДТЕК Київські Регіональні Електромережі» (лист від 28.10.2022 № 06/100/10965)

ПрАТ «ДТЕК Київські Електромережі» (лист від 28.10.2022 № 01/06/32096)

Громадська спілка «Розумні електромережі України» (лист від 31.10.2022 № 31-10/1)

2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, – **0,1674** відносних одиниць **(для 2023 року – 0 відносних одиниць);**

Обґрунтування зауваження:

Пропонуємо залишити регуляторну норму доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання на діючому рівні. Чинна норма прибутку (0,1674 відносних одиниць) суттєво нижче ніж актуальна ставка рефінансування

	<p>(облікова ставка НБУ), за допомогою якої Нацбанк встановлює орієнтир щодо вартості залучених та розміщених грошових ресурсів (наразі складає 0,25 відносних одиниць). Варто відзначити, що чинна норма прибутку була визначена (і залишається незмінною) під час переходу до стимулюючого регулювання відповідно до встановленої на той час облікової ставки НБУ. Також не зважаючи на війну у ОСР повинні залишитися стимули для ефективних інвестицій.</p> <p>Крім цього, виникне необхідність внесення змін та переналаштувань в ІТ системі, в якій обліковуються ці активи.</p> <p><u>АТ «Прикарпаттяобленерго» (лист від 31.10.2022 № 50012257/8)</u></p> <p><u>ПрАТ «Львівобленерго» (лист від 31.10.2022 № 122-07-5184)</u></p> <p>2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (залишити без змін);</p> <p><u>Обґрунтування зауваження:</u></p> <p>Дані кошти компанія використовує для покриття касових розривів, дефіциту при фінансуванні пріоритетних операційних витрат; забезпечення інфраструктури підприємства.</p> <p>З метою забезпечення наявності обігових коштів для стабільної діяльності оператора систем розподілу (покриття касових розривів, непланові витрати у зв'язку із ростом цін на електричну енергію, яка купується з метою компенсації ТВЕ на її розподіл, відновлення об'єктів критичної інфраструктури тощо).</p>	
<p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, – 14-й рік;</p>	<p><u>ПрАТ «ДТЕК Київські Електромережі» (лист від 28.10.2022 № 01/06/32096)</u></p> <p><u>ПрАТ «ДТЕК Одеські Електромережі» (лист від 28.10.2022 № 101/04/03-4540)</u></p>	<p>Загальна позиція Не враховується Недостатньо обґрунтована позиція В умовах воєнного стану досягнення встановлених цільових показників якості послуг є необхідною</p>

	<p><u>ПрАТ «ДТЕК Київські Регіональні Електромережі» (лист від 28.10.2022 № 06/100/10965)</u></p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, – 14-й рік (вимога актуалізується після закінчення військового стану за результатами аналізу стану основних фондів);</p> <p><i>Обґрунтування зауваження:</i> Пропонуємо після завершення військового стану переглянути рік, в якому має бути досягнуто цільовий показник якості послуг відповідно до стану енергосистем внаслідок військових дій.</p> <p><u>ПрАТ «Кіровоградобленерго» (лист від 31.10.2022 № 4124/05/34)</u></p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг – 13-й рік (в умовах військового стану термін продовжується на кількість років, в яких діяв правовий режим військового стану)</p> <p><i>Обґрунтування зауваження:</i> В умовах невизначеного періоду тривалості бойових дій та періоду дії військового стану необхідно продовжити термін, у якому має бути досягнуто встановлений показник якості послуг на весь імовірний період дії військового стану.</p> <p><u>ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 31.10.2022 № 26-10/8255)</u></p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг – 14-й рік (в умовах воєнного стану по всій території України термін продовжується на кількість календарних років, в яких діяв правовий режим воєнного стану згідно Указу Президента України)</p> <p><i>Обґрунтування зауваження:</i></p>	<p>умовою надійного функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Питання внесення змін до нормативної бази НКРЕКП на певний період після закінчення воєнного стану в Україні для забезпечення беззбиткової діяльності операторів систем розподілу має вирішуватись комплексно з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, деталізованого аналізу та моніторингу результатів діяльності операторів систем розподілу за звітний рік, здійсненого на підставі наданої до НКРЕКП звітності.</p>
--	---	---

	<p>З лютого 2022 року в Україні розгорнулася активна фаза війни з агресором, відбувається ведення бойових дій в окремих регіонах України, а також триває вимушена імміграція громадян із особливо небезпечних регіонів країни.</p> <p>На сьогодні відсутні чіткі терміни та немає реалістичних прогнозів завершення воєнного стану.</p> <p>Тому, в таких умовах невизначеності тривалості періоду бойових дій, а також з врахуванням часу на післявоєнну відбудову енергетичної інфраструктури та економіки необхідно продовжити термін першого регуляторного періоду, перенести рік, у якому має бути досягнуто встановлений показник якості послуг на весь імовірний період дії воєнного стану.</p> <p>Також, пропонуємо застосувати пом'якшувальні параметри регулювання що мають довгостроковий строк дії, не лише для 2023 року, а на весь імовірний період дії воєнного стану.</p> <p><u>Громадська спілка «Розумні електромережі України» (лист від 31.10.2022 № 31-10/1)</u></p> <p>11) рік з початку переходу на стимулююче регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений цільовий показник якості послуг, – 17-й рік;</p> <p><u>Обґрунтування зауваження:</u></p> <p>Цільовий рік, в якому має бути досягнуто цільовий показник якості послуг варто переглянути. Досягнення показника неможливо визначити в військовий час через масові руйнування енергетичної інфраструктури, в тому числі обладнання та устаткування, що задіяне в розподілі електроенергії.</p>	
<p>Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року N 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»</p>		
<p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p>	<p><u>ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 31.10.2022 № 26-10/8255)</u></p> <p>регуляторний період - період часу між двома послідовними переглядами необхідного доходу та</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована позиція В умовах воєнного стану всі галузі, зокрема енергетика, мають налаштуватись до умов роботи у</p>

<p>.....</p> <p>регуляторний період - період часу між двома послідовними переглядами необхідного доходу та параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду, який становить 4 роки;</p>	<p>параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду, який становить 4 роки (в умовах воєнного стану по всій території України термін першого регуляторного періоду подовжується на кількість календарних років, в яких діяв правовий режим воєнного стану згідно Указу Президента України);</p> <p><u>Обґрунтування зауваження:</u></p> <p><i>З лютого 2022 року в Україні розгорнулася активна фаза війни з агресором, відбувається ведення бойових дій в окремих регіонах України, а також триває вимушена імміграція громадян із особливо небезпечних регіонів країни.</i></p> <p><i>На сьогодні відсутні чіткі терміни та немає реалістичних прогнозів завершення воєнного стану.</i></p> <p><i>Також агресором відбувається руйнування об'єктів енергетичної інфраструктури по всій території України, які в певних випадках навіть не підлягають відновленню, а лише потребують повної відбудови, що триватиме від кількох місяців до кількох років.</i></p> <p><i>Тому, в таких умовах невизначеності тривалості періоду бойових дій, а також з врахуванням часу на післявоєнну відбудову енергетичної інфраструктури та економіки необхідно подовжити термін першого регуляторного періоду.</i></p>	<p>період воєнного стану, постійне продовження регуляторного періоду не забезпечить дієвих результатів функціонування галузі.</p> <p>Питання внесення змін до нормативної бази НКРЕКП на певний період після закінчення воєнного стану в Україні для забезпечення беззбиткової діяльності операторів систем розподілу має вирішуватись комплексно з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, деталізованого аналізу та моніторингу результатів діяльності операторів систем розподілу за звітний рік, здійсненого відповідно до наданої до НКРЕКП звітності.</p>
<p>Глава 5</p> <p>пункт 5.1</p> <p>5.1. Розрахунок прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється щороку до початку кожного року регуляторного періоду на цей та всі наступні роки цього регуляторного періоду з урахуванням:</p> <p>1) встановлених НКРЕКП параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії,</p>		

<p>які є незмінними протягом цього регуляторного періоду (крім випадків зміни параметрів, що є необхідним в умовах воєнного стану):</p>		
<p>Відсутні зміни до пункту 5.3</p> <p>5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t розраховуються за формулою</p> $НД_t^n = ОКВ_t^n + ОНВ_t^n + ВТ_t^n + А_t^n + П_t^n + ПП_t^n + ПР_t^n + (КЯ_t) + КД_t^n$	<p><u>АТ «Житомиробленерго» (лист від 31.10.2022 № 05/25229)</u></p> <p>5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t розраховуються за формулою:</p> $НД_t^n = ОКВ_t^n + ОНВ_t^n + ВТ_t^n + А_t^n + П_t^n + ПП_t^n + ПР_t^n + КД_t^n, \text{ тис. грн.}$ <p><u>Обґрунтування зауваження:</u></p> <p>Згідно з вимогами пункту 5.3. Постанови НКРЕКП №1175, до розрахунку Необхідного доходу (НД) на рік t входить показник коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ) на рік t.</p> <p>Пунктом 5.19. Постанови передбачено, що при розрахунку показника КЯ на рік t використовуються значення фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ, тобто показників SAIDI, за рік $t-1$, які визначаються за даними форми звітності N 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання».</p> <p>Станом на дату розрахунку і формування прогнозованого необхідного доходу на рік t, фактичних даних показників SAIDI, за рік $t-1$ ще немає, тому врахування такого показника у розрахунку необхідного доходу на t унеможлиблюється.</p> <p>Натомість, пропонуємо доповнити пункт 6.1. підпунктом 8, який би передбачав, що показник коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ) визначався б у ході проведення перевірок діяльності за завершений річний період і результати його розрахунку включалися б в</p>	<p>Не враховується</p> <p>Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Зміни до пункту 5.3 глави 5 Порядку не передбачаються, з урахуванням удосконалених підходів, запропонованих для визначення досягнення показника КЯ, передбачених у підпункті 5.19 глави 5, а також у главі 6 (за підсумками проведення перевірок діяльності).</p>

	загальне коригування необхідного доходу поточного року.	
<p>Відсутні зміни до пункту 5.4</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> <p>.....</p> <p>$ЩВ_t^n$- прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року t, %;</p>	<p><u>ПрАТ «ДТЕК Київські Електромережі» (лист від 28.10.2022 № 01/06/32096)</u></p> <p><u>ПрАТ «ДТЕК Одеські Електромережі» (лист від 28.10.2022 № 101/04/03-4540)</u></p> <p><u>ПрАТ «ДТЕК Київські Регіональні Електромережі» (лист від 28.10.2022 № 06/100/10965)</u></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> <p>.....</p> <p>$ЩВ_t^n$- прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року t, % (визначається відповідно до найбільш актуальних наявних даних щодо основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України, що є наявними до дати схвалення тарифів, а саме відповідна постанова КМУ, прогноз Мінекономіки, інформація проекту Закону України Про Державний бюджет України, що офіційно оприлюднений на сайті ВРУ тощо);</p> <p><u>Обґрунтування зауваження:</u></p> <p><i>Станом на сьогодні прогнозні макропоказники, що схвалені постановою КМУ у довоєнний період 31 травня 2021 р. № 586, не враховують поточний стан справ, а саме, інфляційні процеси, зростання цін виробників, середньомісячні показники середньої заробітної плати, що змінилися у зв'язку з військовою агресією російської федерації у 2022 році. Пропонуємо використовувати актуальні дані.</i></p>	<p>Не враховується</p> <p>Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Регулятор при розрахунках використовує дані чинного нормативно-правового документа – Постанови Кабінету Міністрів України від 31 травня 2021 року № 586, якою затверджено прогнозовані макропоказники.</p>

<p>пункт 5.7</p> <p>5.7. Базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою</p> $OKB_o = OKB_{ост}^n - \frac{\max(EOKB, 0)}{2}, \text{ тис.гр.}$ <p>де – прогнозовані операційні контрольовані $OKB_{ост}^n$ витрати в останньому році попереднього регуляторного періоду, тис.грн;</p> <p>$EOKB$ – економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), що розраховується за формулою</p> $EOKB = \frac{1}{k-1} \times \sum_{t=1}^{k-1} (OKB_t^y - OKB_t^f), \text{ тис.грн.}$ <p>де – уточнені операційні OKB_t^y контрольовані витрати у році t, тис. грн (на період дії воєнного стану $OKB_t^y = OKB_t^f$)</p> <p>OKB_t^f – фактичні операційні контрольовані витрати у році t, тис. грн;</p> <p>k – кількість років у попередньому періоді регулювання.</p>	<p><u><i>АТ «Вінницяобленерго» (лист від 27.10.2022 № 03.13-16908)</i></u></p> <p>де OKB_t^y – уточнені операційні контрольовані витрати у році t, тис. грн (на період дії воєнного стану $OKB_t^y = OKB_t^f$)</p> <p><u><i>Обґрунтування зауваження:</i></u></p> <p><i>Прирівняння уточнених операційних контрольованих витрат (OKB_t^y) до фактичних (OKB_t^f), тобто не врахування фактичного індексу цін виробників промислової продукції, призведе до зменшення компенсації втрат Товариству, які виникли внаслідок інфляційних процесів.</i></p>	<p>Не враховується</p> <p>Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Протягом дії воєнного стану недофінансування операційних контрольованих витрат пов'язано з обмеженнями щодо їх фінансування (протягом воєнного стану фактичний індекс може значно перевищувати прогнозний).</p>
<p><i>Відсутні зміни до пункту 5.9</i></p> <p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою:</p>	<p><u><i>ПрАТ «ДТЕК Одеські Електромережі» (лист від 28.10.2022 № 101/04/03-4540)</i></u></p> <p><u><i>ПрАТ «ДТЕК Київські Регіональні Електромережі» (лист від 28.10.2022 № 06/100/10965)</i></u></p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховується</p> <p>Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Регулятор при розрахунках використовує дані чинного нормативно-правового документа – Постанови Кабінету Міністрів України від 31 травня</p>

<p> $\text{ОНВ}_t^n = (\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \text{СВМ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}}) \times \frac{\text{ІСЦ}_t^n}{100} + \text{ФОП}_t^n \times \text{Н}_t^{\text{фоп}} + \text{ПСП}_t^n + \text{ПД}_t^n + \text{ПОР}_t^n + \text{ВП}_t^n + \text{ВР}_t^n + \text{СВМ}_t^n, \text{ тис. грн,}$ </p> <p>....</p> <p>ІСЦ_tⁿ – прогнозований індекс споживчих цін для року t, %;</p>	<p><u>ПраТ «ДТЕК Київські Електромережі» (лист від 28.10.2022 № 01/06/32096)</u></p> <p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою:</p> <p>.....</p> <p>ІСЦ_tⁿ - прогнозований індекс споживчих цін для року t, % (визначається відповідно до найбільш актуальних наявних даних щодо основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України, що є наявними до дати схвалення тарифів, а саме відповідна постанова КМУ, прогноз Мінекономіки, інформація проекту Закону України Про Державний бюджет України, що офіційно оприлюднений на сайті ВРУ тощо;</p> <p><u>Обґрунтування зауваження:</u></p> <p>Станом на сьогодні прогнозні макропоказники, що схвалені постановою КМУ у довоєнний період 31 травня 2021 р. N 586). не враховують поточний стан справ, а саме, інфляційні процеси, зростання цін виробників, середньомісячні показники середньої заробітної плати, що змінилися у зв'язку з військовою агресією російської федерації у 2022 році. Пропонуємо використовувати актуальні дані.</p> <p><u>АТ «Житомиробленерго» (лист від 31.10.2022 № 05/25229)</u></p> <p>5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою:</p> <p> $\text{ОНВ}_t^n = (\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \text{СВМ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}}) \times \frac{\text{ІСЦ}_t^n}{100} + \text{ФОП}_t^n \times \text{Н}_t^{\text{фоп}} + \text{ПСП}_t^n + \text{ПД}_t^n + \text{ПОР}_t^n + \text{ВП}_t^n + \text{ВР}_t^n + \text{СВМ}_t^n + \text{ЕГП}_t, \text{ тис. грн,}$ </p> <p><u>Обґрунтування зауваження:</u></p> <p>Стаття «Електроенергія для господарських потреб» була врахована у 2021 році у складі операційних контрольованих витрат у параметрах, визначених у структурі тарифів на 2020 рік. З урахуванням індексування, ціна електричної енергії на</p>	<p>2021 року № 586, якою затверджено прогнозовані макропоказники.</p>
---	---	---

	<p><i>господарські потреби у тарифі на 2021 рік була передбачена на рівні 1 753 грн./МВт*год.</i></p> <p><i>З урахуванням індексування, ціна електричної енергії на господарські потреби у тарифі на 2022 рік була передбачена на рівні 1 870 грн./МВт*год.</i></p> <p><i>Фактична ж ціна електричної енергії на господарські потреби у вересні 2022 року становила для нашого Товариства 3 851 грн./МВт*год., що становить 205,93% зростання над рівнем ціни господарських потреб, врахованому у складі ОКВ поточного року.</i></p> <p><i>Прогнозований дефіцит зазначеної статті по 2022 року за рахунок лише фактору зростання ціни становитиме до 20 млн. грн.</i></p> <p><i>Визначеннями Постановою НКРЕКП №1175 визначено, що:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>- операційні контрольовані витрати - операційні витрати, розмір яких залежить від управлінських рішень ліцензіата;</i> <i>- операційні неконтрольовані витрати - операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу.</i> <p><i>Якщо обсяг витрат на господарські потреби і може бути предметом управлінських рішень (хоча завжди залишається технічно- незнижуваний рівень, який забезпечує ОСР підтримку нормального процесу господарської діяльності, в т.ч. опалення виробничих приміщень), то ціна такої електричної енергії, навіть при наявності ринку постачальників, не може бути нижче її мінімальної ціни на ринку + оплати послуг передачі електричної енергії та є неконтрольованим чинником.</i></p> <p><i>Саме тому пропонуємо перенести статтю «Електрична енергія на господарські потреби» у неконтрольовані витрати та визначати її ціну на прогнозний рік, як мінімум, на рівні суми ціни на купівлю ТВЕ та ціни послуги з передачі електричної енергії, врахованих в такій структурі тарифу.</i></p>	
пункт 5.12.	<u>АТ «Вінницяобленерго» (лист від 27.10.2022 № 03.13-16908)</u>	Загальна позиція Не враховується

<p>.....</p> <p>A_t^{ct} – дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_o), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A_o 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_{t-1}^{ct}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_o (на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ct}) дорівнює A_{t-1}^{ct}, врахованій в тарифах 2022 року);</p>	<p>5.12. A_t^{ct} дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_o), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A_o 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_{t-1}^{ct}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_o (на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ct}) дорівнює A_{t-1}^{ct}, врахованій в тарифах 2022 року);</p> <p><i>Обґрунтування зауваження:</i></p> <p><i>Не збільшення амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання призведе до зменшення капіталовкладень в 2023 році та до зменшення бази нарахування прибутку в подальшому, що суперечить методологічним засадам стимулюючого регулювання.</i></p> <p><u>ПрАТ «Львівобленерго» (лист від 31.10.2022 № 122-07-5184)</u></p> <p>.....</p> <p>A_t^{ct} – дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_o), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A_o 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_{t-1}^{ct}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_o (залишити діючу редакцію)</p> <p><i>Обґрунтування зауваження:</i></p>	<p>Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>На сьогодні врахування збільшеної амортизації на активи які створені до переходу на стимулююче регулювання <i>(тобто активи створені за рахунок тарифних коштів – коштів споживачів)</i> є не доречним, з урахуванням того, що Компанії не залучать кошти для капіталовкладень у період воєнного стану .</p> <p>З метою врахування виведених активів при розрахунку амортизації на РБА, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ct}), пропонується уточнена редакція:</p> <p>« A_t^{ct} – дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_o), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A_o 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_{t-1}^{ct}, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня A_o (на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ct}) не перевищує A_{t-1}^{ct}, враховану в тарифах 2022 року);»</p>
--	---	---

Індекс цін виробників промислової продукції (далі- ЦВ) за 2021 рік становить 162,2%, очікуваний ЦВ за 2022 рік – 132,8% , а за прогнозними даними що використовувались для формування проекту бюджету України на 2023 рік – 135,7%.

Встановлення рівня амортизації (A^{cm}) на рівні 2022 року не дозволить збільшити джерело інвестиційної програми на 2023 рік, відповідно, враховуючи наведені ЦВ фізичні обсяги заходів Інвестиційної програми на 2023 рік значно зменшаться в умовах значного росту вартості матеріалів, електротехнічного обладнання.

Без збільшення цього джерела фінансування обсяг ПП 2023 року зросте на 6-9% від рівня 2022 року.

Основна частина мереж Товариства експлуатується з 50-60-х років минулого століття та відпрацювали свій ресурс, є фізично та морально застарілими, і потребують заміни. Недостатнє фінансування призведе до збільшення аварійних вимкнень, які збільшать показники якості надання послуг SAIDI та SAIFI. Процес старіння електромереж, який і так випереджає темпи покращення їх технічного стану, значно погіршить в майбутньому технічний стан електромереж. Значно зростуть втрати в електромережах. Неналежний рівень фінансування заходів з реконструкції та модернізації електромереж призведе до зниження якості та надійності електропостачання, що у свою чергу спровокує зростання кількості скарг споживачів та соціальної напруги серед населення в такі складні часи для України.

ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 31.10.2022 № 26-10/8255)

$A_t^{ст}$ – дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A_0), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо A_0 перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то $A_t^{ст}$ щорічно

	<p>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. (на 2023 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (A^{ct}_t) дорівнює A^{ct}_{t-1}, врахованій в тарифах 2022 року);</p> <p><i>Обґрунтування зауваження:</i></p> <p><i>Пропонуємо в тарифах на 2023 рік врахувати об'єктивний розрахунковий рівень амортизації A^{cm}_t, а не лишати її на рівні тарифу 2022 року.</i></p> <p><i>Амортизація – це джерело фінансування інвестиційної програми. За підходами стимулюючого регулювання, в структурі джерел інвестиційної програми амортизація забезпечує саме більшу половину фінансування об'єктів.</i></p> <p><i>З огляду на останні масовані ракетні обстріли та критичні руйнування об'єктів енергетичної інфраструктури першочерговим завданням перед ОСР є відбудова зруйнованих та/або побудова нових електричних мереж та/або їх складових.</i></p> <p><i>Тому, пропонуємо не обмежувати амортизацію A^{cm}_t в тарифах 2023 року діючим рівнем, а встановити згідно розрахунку.</i></p>	
<p>5.19. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t, тис. грн, визначається:</p> $КЯ_t = КЯ_t^m + КЯ_t^c, \text{ тис. грн, (16)}$	<p><u>ПрАТ «Кіровоградобленерго» (лист від 31.10.2022 № 4124/05/34)</u></p> <p>де - розрахункові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) в електропостачанні для міської (сільської) території на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ на рік $t-1$, які на 2021 рік та починаючи з року наступного за роком, в якому відбулося припинення або скасування періоду дії правового режиму воєнного стану визначаються за формулами 20 та 21</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховується</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>В умовах воєнного стану всі галузі, зокрема енергетика, мають налаштуватись до умов роботи у період воєнного стану, постійне продовження регуляторного періоду не забезпечить дієвих результатів функціонування галузі.</p> <p>Питання внесення змін до нормативної бази НКРЕКП на певний період після закінчення воєнного стану в Україні для забезпечення безбиткової діяльності операторів систем розподілу має вирішуватись комплексно з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів,</p>

якщо

$$KЯ_t < -0,05 \times HD_{t-1}^n, \text{ то } KЯ_t = -0,05 \times HD_{t-1}^n$$

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

$$KЯ_t^{M(c)} = \left(SAIDI_{t-1}^{M(c)p} - SAIDI_{t-1}^{M(c)\phi} \right) \times \frac{PK \times U_{2,t-1} \times W_{2,t-1}^{M(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000, \text{ тис. грн, (18)}$$

якщо $SAIDI_{t-1}^{M(c)p} - SAIDI_{t-1}^{M(c)\phi} > 0$, то $KЯ_t^{M(c)} = 0$

де – розрахункові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) в електропостачанні для міської (сільської) території на рівнях напруги 0,4 – 20 кВ на рік t-1, які на **2021 рік та починаючи з 2023 року** визначаються за формулами **20 та 21**

$$SAIDI_{t-1}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\Pi}^{M(c)}) \times N}{NN - 1}, \text{ хв (20)}$$

На **2022 рік** для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з **2021 року** $SAIDI_{t-1}^{M(c)p}$ залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року, – на базовому рівні.

.....

де

$$SAIDI_{t-1}^{M(c)p}$$

$$= SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\Pi}^{M(c)}) \times N}{NN - 1}, \text{ хв (20)}$$

На **2022 рік та на наступні роки, в яких діяв правовий режим воєнного стану**, для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року $SAIDI_{t-1}^{M(c)p}$ залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року, – на базовому рівні.

N - порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання (при визначенні порядкового номеру року t з початку переходу до стимулюючого регулювання **2022 рік та наступні роки, в який діяв правовий режим військового стану, не враховуються**);

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за роки, в яких діяв **правовий режим військового стану**, не застосовується.

Обґрунтування зауваження:

ПрАТ «Кіровоградобленерго» пропонує перенести строки досягнення цільових показників якості. Остаточні терміни мають бути встановлені після закінчення військової агресії та відновлення пошкодженої інфраструктури міст і сіл.

Також пропонуємо не здійснювати коригування необхідного доходу за роки, в яких діє правовий режим військового стану.

ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 31.10.2022 № 26-10/8255)

де - розрахункові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження

деталізованого аналізу та моніторингу результатів діяльності операторів систем розподілу за звітний рік, здійсненого відповідно до наданої до НКРЕКП звітності.

Узгоджено наступну редакцію:

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

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

якщо $KЯ_t < -0,05 \times HD_{t-2}^n$, то $KЯ_t = -0,05 \times HD_{t-2}^n$, тис. грн, (17)

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

$$KЯ_t^{M(c)} = \left(SAIDI_{t-2}^{M(c)p} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\phi} \right) \times \frac{PK \times U_{2,t-2} \times W_{2,t-2}^{M(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000, \text{ тис. грн, (18)}$$

якщо $SAIDI_{t-2}^{M(c)p} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\phi} > 0$, то $KЯ_t^{M(c)} = 0$, (19)

де $SAIDI_{t-2}^{M(c)p}$ – розрахункові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) в електропостачанні для міської (сільської) території на рівнях напруги 0,4 – 20 кВ на рік t-2, які на **2021 рік та починаючи з 2023 року** визначаються за формулами **20 та 21**

$$SAIDI_{t-2}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{\Pi}^{M(c)}) \times N}{NN - 1}, \text{ хв (20)};$$

На **2022 рік** для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з **2021 року** $SAIDI_{t-2}^{M(c)p}$ залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року, – на базовому рівні.

<p>N - порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується);</p> <p>.....</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.</p>	<p>споживача) в електропостачанні для міської (сільської) території на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ на рік $t-1$, які на 2021 рік та починаючи з 2023 року починаючи з календарного року наступного за роком, в якому відбулося припинення або скасування періоду дії правового режиму воєнного стану визначаються за формулами 20 та 21</p> $SAIDI_{t-1}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{ц}^{M(c)}) \times N}{NN - 1}, \text{ хв (20)}$ <p>На 2022 рік та на наступні роки, в яких діяв правовий режим воєнного стану, для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2021 року $SAIDI_{t-1}^{M(c)p}$ залишаються на рівні 2021 року, а для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання з 2022 року – на базовому рівні.</p> <p>.....</p> <p>N - порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується) (при визначенні порядкового номеру року t з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік та наступні роки, в який діяв правовий режим воєнного стану, не враховуються);</p> <p>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік за роки, в яких діяв правовий режим воєнного стану, не застосовується.</p> <p><u>Обґрунтування зауваження:</u></p> <p>В умовах невизначеності тривалості періоду воєнного стану, суттєвого руйнування об'єктів енергетичної інфраструктури внаслідок масованих російських ракетних обстрілів, які призводять до тривалих аварійних відключень як в міській, так і сільській місцевості, а також запровадження віялових відключень по всій території України, з врахуванням</p>	<p>якщо $SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{ц}^{M(c)} < 0$, то $SAIDI_{t=2}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)}$, (21)</p> <p>де $SAIDI_0^{M(c)}$ – базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за останні три роки до переходу до стимулюючого регулювання, хвилин;</p> <p>$SAIDI_{ц}^{M(c)}$ – встановлені НКРЕКП цільові показники якості послуг для міської (сільської) території, хвилин;</p> <p>N – порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання;</p> <p>NN – номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t з початку переходу до стимулюючого регулювання 2022 рік не враховується);</p> <p>$SAIDI_{t=2}^{M(c)\phi}$ – фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 – 20 кВ за рік $t-2$, які визначаються за даними форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374;</p> <p>$Ц_{2,t-2}$ – середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, у році $t-2$, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{2,t-2}^{M(c)\phi}$ – фактичний обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги в міській (сільській) території за рік $t-2$ (без урахування обсягу розподілу</p>
--	--	---

	<p>часу на післявоєнну відбудову економіки пропонує перенести строки досягнення цільових показників якості.</p> <p>Остаточні терміни мають бути встановлені після закінчення військової агресії та відновлення зруйнованої та/або пошкодженої енергетичної інфраструктури.</p> <p>Також пропонуємо не здійснювати коригування необхідного доходу за роки, в яких діє правовий режим воєнного стану, а також наступний рік після його закінчення</p>	<p>електричної енергії установкам зберігання енергії 2 класу напруги), МВт·год; 365 × 24 × 60 – кількість хвилин у році; ПК – встановлений НКРЕКП параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (ПК > 1).</p> <p>За результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КЯ може бути уточнено. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.»</p>
<p>Глава 6</p> <p><i>Відсутні зміни до пункту 6.1</i></p> <p>6.1. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування:</p> <p>.....</p> <p><i>Підпункт 8 відсутній</i></p>	<p><u>АТ «Житомиробленерго» (лист від 31.10.2022 № 05/25229)</u></p> <p>6.1. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування:</p> <p>.....</p> <p>8) показника коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)</p> <p><u>Обґрунтування зауваження:</u></p> <p>Пропонуємо доповнити пункт 6.1. підпунктом 8, який би передбачав, що показник коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ) визначався б у ході проведення перевірок діяльності за завершений річний період і результати його розрахунку включалися б в загальне коригування необхідного доходу поточного року.</p>	<p>Враховується частково з урахуванням редакції змін до пункту 5.18 глави 5 Порядку</p>
<p>Глава 7</p> <p>.....</p> <p>7.24 Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності)</p>	<p><u>ПрАТ «Кіровоградобленерго» (лист від 31.10.2022 № 4124/05/34)</u></p> <p>7.24 Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання (КЯ t) визначається за формулами</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховується</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>В умовах воєнного стану всі галузі, зокрема енергетика, мають налаштуватись до умов роботи у період воєнного стану, постійне продовження</p>

електропостачання (КЯ_t) визначається за формулами

$$КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн, (33)}$$

якщо $КЯ_t < -0,01 \times НД_{t-1}^n$, то $КЯ_t = -0,01 \times НД_{t-1}^n$, тис. грн

$$КЯ_t^{M(c)} = \left(SAIDI_{t-1}^{M(c)p} - SAIDI_{t-1}^{M(c)\phi} \right) \times \frac{2 \times \Pi_{2t-1} \times W_{2t-1}^{M(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)} + 1000$$

якщо $SAIDI_{t-1}^{M(c)p} - SAIDI_{t-1}^{M(c)\phi} > 0$, то $КЯ_t^{M(c)} = 0$

на 2021 рік та починаючи з 2023 року $SAIDI_{t-1}^{M(c)p}$ визначається за формулами 37 та 38

$$SAIDI_{t-1}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{19}^{M(c)}) \times N}{19 - 1}, \text{ хв (37)}$$

на 2022 рік $SAIDI_{t-1}^{M(c)p}$ залишаються на рівні 2021 року;

.....

де $SAIDI_0^{M(c)}$ - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за 2018-2020 роки, хвилин;

.....

$$КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн, (33)}$$

якщо $КЯ_t < -0,01 \times НД_{t-1}^n$, то $КЯ_t = -0,01 \times НД_{t-1}^n$, тис. грн, (34)

$$КЯ_t^{M(c)} = \left(SAIDI_{t-1}^{M(c)p} - SAIDI_{t-1}^{M(c)\phi} \right) \times \frac{2 \times \Pi_{2t-1} \times W_{2t-1}^{M(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)} + 1000 \text{ грн, (35)}$$

якщо $SAIDI_{t-1}^{M(c)p} - SAIDI_{t-1}^{M(c)\phi} > 0$, то $КЯ_t^{M(c)} = 0$ (36)

на 2021 рік та починаючи з року наступного за роком, в якому відбулося припинення або скасування періоду дії правового режиму воєнного стану, $SAIDI_{t-1}^{M(c)p}$ визначається за формулами 37 та 38

$$SAIDI_{t-1}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{19}^{M(c)}) \times N}{NN - 1}, \text{ хв (37)}$$

на 2022 рік $SAIDI_{t-1}^{M(c)p}$ залишаються на рівні 2021 року;

.....

де $SAIDI_0^{M(c)}$ - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за 2018-2020 роки, хвилин;

.....

регуляторного періоду не забезпечить дієвих результатів функціонування галузі.

Питання внесення змін до нормативної бази НКРЕКП на певний період після закінчення воєнного стану в Україні для забезпечення беззбиткової діяльності операторів систем розподілу має вирішуватись комплексно з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, деталізованого аналізу та моніторингу результатів діяльності операторів систем розподілу за звітний рік, здійсненого відповідно до наданої до НКРЕКП звітності.

Узгоджено наступну редакцію:

«7.24. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t ($КЯ_t$), тис. грн, визначається за формулами

$$КЯ_t = КЯ_t^M + КЯ_t^C, \text{ тис. грн, (33)}$$

якщо $КЯ_t < -0,01 \times НД_{t-2}^n$, то $КЯ_t = -0,01 \times НД_{t-2}^n$, тис. грн, (34)

$$КЯ_t^{M(c)} = \left(SAIDI_{t-2}^{M(c)p} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\phi} \right) \times \frac{2 \times \Pi_{2t-2} \times W_{2t-2}^{M(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)} + 1000, \text{ тис. грн, (35)}$$

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

на 2021 рік та починаючи з 2023 року $SAIDI_{t-2}^{M(c)p}$ визначається за формулами 37 та 38

$$SAIDI_{t-2}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)} - \frac{(SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{19}^{M(c)}) \times N}{19 - 1}, \text{ хв (37)}$$

на 2022 рік $SAIDI_{t-2}^{M(c)p}$ залишаються на рівні 2021 року;

<p>N – порядковий номер року t починаючи з 2021 року (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t – 2022 рік не враховується);</p> <p>19 - номер року, починаючи з 2021 року, в якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.</p> <p>Для нових ліцензіатів коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання починається з другого повного року здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>Для нових ліцензіата (та які перейшли з 2022 року) базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території визначаються на рівні фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за перший повний рік здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за 2022 рік не застосовується.</p>	<p>N – порядковий номер року t починаючи з 2021 року (2022 рік та наступні роки, в який діяв правовий режим військового стану, не враховуються);</p> <p>Номер року, починаючи з 2021 року, в якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг подовжується на кількість років, в яких діяв правовий режим військового стану.</p> <p>Для нових ліцензіатів коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання починається з другого повного року здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>Для нових ліцензіата (та які перейшли з 2022 року) базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території визначаються на рівні фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за перший повний рік здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за роки, в яких діяв правовий режим військового стану, не застосовується.</p> <p><u>Обґрунтування зауваження:</u> <i>ПрАТ «Кіровоградобленерго» пропонує перенести строки досягнення цільових показників якості. Остаточні терміни мають бути встановлені після закінчення військової агресії та відновлення пошкодженої інфраструктури міст і сіл. Також пропонуємо не здійснювати коригування необхідного доходу за роки, в яких діє правовий режим військового стану.</i></p>	<p>якщо $SAIDI_0^{M(c)} - SAIDI_{ц}^{M(c)} < 0$, то $SAIDI_{t=2}^{M(c)p} = SAIDI_0^{M(c)}$, (38)</p> <p>де $SAIDI_0^{M(c)}$ – базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за 2018-2020 роки, хвилин;</p> <p>$SAIDI_{ц}^{M(c)}$ – цільові показники якості послуг для міської території – 150 хвилин, сільської території – 300 хвилин.</p> <p>N – порядковий номер року t починаючи з 2021 року (з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t – 2022 рік не враховується);</p> <p>19 - номер року, починаючи з 2021 року, в якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг.</p> <p>Для нових ліцензіатів коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг вперше здійснюється за результатами другого повного року провадження діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>Для нових ліцензіата (які розпочали діяльність з розподілу електричної енергії після закінчення 2020 року) базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території визначаються на рівні фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за перший повний рік здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.</p>
---	--	---

ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 31.10.2022 № 26-10/8255)

7.24 Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання (КЯ_t) визначається за формулами

$$КЯ_t = КЯ_t^м + КЯ_t^с, \text{ тис. грн, (33)}$$

якщо $КЯ_t < -0,01 \times НД_{t-1}^н$, то $КЯ_t = -0,01 \times НД_{t-1}^н$, тис. грн, (34)

$$КЯ_t^{м(c)} = \left(SAID_{t-1}^{м(c)p} - SAID_{t-1}^{м(c)\phi} \right) \times \frac{2 \times \Pi_{t-1} \times W_{t-1}^{м(c)\phi}}{(365 \times 24 \times 60)} + 100\% \text{ , тис. грн, (35)}$$

якщо $SAID_{t-1}^{м(c)p} - SAID_{t-1}^{м(c)\phi} > 0$, то $КЯ_t^{м(c)} = 0$, (36)

на 2021 рік та починаючи з ~~2023 року~~ з року наступного за роком, в якому відбулося припинення або скасування періоду дії правового режиму воєнного стану, $SAID_{t-1}^{м(c)p}$ визначається за формулами 37 та 38

$$SAID_{t-1}^{м(c)p} = SAID_0^{м(c)} - \frac{(SAID_0^{м(c)} - SAID_{ц}^{м(c)}) \times N}{NN - 1}, \text{ хв (37)}$$

на 2022 рік $SAID_{t-1}^{м(c)p}$ залишаються на рівні 2021 року;

.....
де $SAID_0^{м(c)}$ - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської)

За результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КЯ може бути уточнено.

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.»

території, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за **2018-2020 роки**, хвилин;

$SAID_{ц}^{м(с)}$ - цільові показники надійності (безперервності) електропостачання: для міської території - 150 хвилин, сільської території - 300 хвилин;

N – порядковий номер року t починаючи з 2021 року (~~з 2023 року при визначенні порядкового номеру року t 2022 рік не враховується~~) (2022 рік та наступні календарні роки, в який діяв правовий режим воєнного стану, не враховуються);

Номер року, починаючи з 2021 року, в якому має бути досягнутий цільовий показник якості послуг подовжується на повну кількість календарних років, в яких діяв правовий режим воєнного стану.

Для нових ліцензіатів коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання починається з другого повного року здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.

Для нових ліцензіата (та які перейшли з 2022 року) базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території визначаються на рівні фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за перший повний рік здійснення діяльності з розподілу електричної енергії.

Коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за роки, в яких діяв правовий режим воєнного стану, не застосовується.

Обґрунтування зауваження:

	<p><i>В умовах невизначеності тривалості періоду воєнного стану, суттєвого руйнування об'єктів енергетичної інфраструктури внаслідок масованих російських ракетних обстрілів, які призводять до тривалих аварійних відключень як в міській, так і сільській місцевості, а також запровадження віялових відключень по всій території України, з врахуванням часу на післявоєнну відбудову економіки пропонує перенести строки досягнення цільових показників якості.</i></p> <p><i>Остаточні терміни мають бути встановлені після закінчення військової агресії та відновлення зруйнованої та/або пошкодженої енергетичної інфраструктури.</i></p> <p><i>Також пропонуємо не здійснювати коригування необхідного доходу за роки, в яких діє правовий режим воєнного стану, а також наступний рік після його закінчення.</i></p>													
<p>додаток 17</p> <p>Розрахунок коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії за базовий рік</p>		<p>Назву додатку 17 викладено у такій редакції:</p> <p>«Розрахунок коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії за рік t-2»</p>												
<p>додаток 26</p> <p>Розрахунок коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії за базовий рік</p>		<p>Назву додатку 26 викладено у такій редакції:</p> <p>«Розрахунок коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії за рік t-2»</p>												
<p>додаток 29</p> <p><u>Розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (у разі застосування стимулюючого регулювання) на прогнозний рік</u></p>		<p>у додатку 29</p> <p><u>Розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (у разі застосування стимулюючого регулювання) на прогнозний рік</u></p> <table border="1" data-bbox="1503 1425 2186 1485"> <tr> <td data-bbox="1503 1425 1541 1485">10</td> <td data-bbox="1541 1425 1783 1485">Тариф на послуги з розподілу</td> <td data-bbox="1783 1425 1839 1485">Т₁, грн/</td> <td data-bbox="1839 1425 1883 1485"></td> <td data-bbox="1883 1425 1921 1485"></td> <td data-bbox="1921 1425 1960 1485"></td> <td data-bbox="1960 1425 1998 1485"></td> <td data-bbox="1998 1425 2036 1485"></td> <td data-bbox="2036 1425 2074 1485"></td> <td data-bbox="2074 1425 2112 1485"></td> <td data-bbox="2112 1425 2150 1485"></td> <td data-bbox="2150 1425 2186 1485"></td> </tr> </table>	10	Тариф на послуги з розподілу	Т ₁ , грн/									
10	Тариф на послуги з розподілу	Т ₁ , грн/												

10	Тариф на розподіл електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги	Т1, грн/МВт · год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
11	Тариф на розподіл електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги	Т2, грн/МВт · год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
11	Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги	Т2, грн/МВт · год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															</