**Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, –**

**проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»**

(зміни до постанов НКРЕ 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»)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції**  **до проєкту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| ***Постанова НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»*** | | |
| 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), а також для на рівні:  **……………………..**   1. регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць**, крім** **ліцензіатів:**   **перелік яких наведено у додатку до цієї постанови 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;**  **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 на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році 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 **та 2024 років –** 0,03відносних одиниць, крім **ліцензіатів:**  **перелік яких наведено у додатку до цієї постанови;**  **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 році становить 0 відносних одиниць);** | **ПАТ «Запоріжжяобленерго» лист від 26.10.2023 № 001-08/2210**  **АТ «Харківобленерго» лист від 26.10.2023 № 01-25/6621**  Пропонується підпункт 1 та 2 пункту 1 залишити в чинній редакції.  *Обґрунтування:*  *Врахування у 2024 році регуляторної норми доходу на РБА «стару» на рівні 0 відносних одиниць* *призведе до зменшення джерел фінансування затвердженої НКРЕКП Інвестиційної програми на суму прибутку (обов’язкових реінвестицій), який буде визначений на нульовому рівні.*  *Як наслідок, відсутність зазначеного джерела фінансування, унеможливлює врахування всіх необхідних заходів Інвестиційної програми, реалізація яких має забезпечити надійне електропостачання.*  *Крім цього, постановою НКРЕКП від 25.02.2022  № 332 (зі змінами) «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» визначено, що кошти від прибутку на РБА, що не є джерелом інвестиційної програми, спрямовувати, зокрема за такими напрямками:*   * *аварійний запас електроустаткування, будівельних конструкцій, матеріалів та обладнання;* * *аварійне відновлення електричних мереж;* * *покриття дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат;* * *забезпечення надання операторами систем розподілу послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж об’єктів замовників, які згідно з вимогами Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, надаються першочергово, невідкладно в пріоритетному порядку та безоплатно.*   *Відповідно, врахування регуляторної норми доходу на РБА «стару» та РБА «нову» на рівні 0 відносних одиниць позбавляє Товариство можливості фінансувати визначені пріоритетні напрямки господарської та інвестиційної діяльності.*  *Прибуток від регуляторної бази активів був спрямований на покриття «касового розриву», виплату заробітної плати працівникам товариства і головне – аварійно відновлювальні роботи пошкодженого/зруйнованого енергетичного обладнання.*  **АТ «Житомиробленерго» лист від 27.10.2023 № 05/25925**  **Підпункт 1 пункту 1 Постанови НКРЕКП викласти в такій редакції:**  «, крім ліцензіатів:  перелік яких наведено у додатку до цієї постанови 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;  **~~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 на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць;~~»**  *Обґрунтування:*  *Товариство не погоджується**із запропонованими змінами. На думку Товариства, створення для певних ОСР окремих умов здійснення діяльності з розподілу, які відрізняються від умов такої діяльності для решти ОСР України, призводить до порушення принципу «недопущення дискримінації» та принципу «справедливості», передбачених підпунктами 5 та 10 пункту 1 статті 4 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».*  *Наразі надважливим завданням як для ОСР, так і для НКРЕКП є створення необхідних умов для сталої роботи об’єктів критичної інфраструктури, враховуючи воєнний стан та проходження ОЗП. Будь-які докорінні зміни у зазначених умовах здатні становити загрозу для виконання вказаних задач. Разом з тим, вважаємо, що застосування запропонованих змін є можливим лише у випадку одночасного перегляду тарифу Товариства з метою забезпечення фінансування актуальної структури витрат (з урахуванням постійного перегляду структури у випадку зміни зовнішніх факторів, таких як рівні цін на електричну енергію на організованих сегментах ринку), врахування результатів перевірки за 2021-2022 роки та відшкодуванню недоотриманих Товариством коштів структури тарифу 2023 року.*  **ПРАТ «Рівнеобленерго» лист від 27.10.2023  № 46-08/7760**  Викласти в такій редакції:  ……………………..   1. регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць**,** крім ліцензіатів:   перелік яких наведено у додатку до цієї постанови 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.  **~~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 на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць;»;~~**  2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023та 2024 років **–** 0,03відносних одиниць**.~~, крім ліцензіатів:~~**  **~~перелік яких наведено у додатку до цієї постанови;~~**  **~~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 році становить 0 відносних одиниць);~~**  *Обґрунтування:*  *Скасування норми доходу на РБА, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання призведе до стрімкого зменшення джерел фінансування інвестиційної програми Товариства, що в свою чергу зумовить погіршення стану електромереж, неможливість завершення підготовки до ОЗП, невиконання заходів, передбачених програмою модернізації вузлів обліку електричної енергії, збільшення втрат електроенергії в мережах Товариства, неможливість виконання програми підвищення достовірності даних, а саме побудови та впровадження системи автоматичної фіксації перерв в електропостачанні.*  *Напрямки використання коштів від прибутку на регуляторну базу активів, що не є джерелом інвестиційної програми чітко встановлені НКРЕКП Постановою від 25.02.2022 № 332, ПрАТ «Рівнеобленерго» не має права і не використовує його на інші цілі, крім поповнення аварійного запасу, аварійного відновлення електричних мереж; покриття дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат, забезпечення надання послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж в період військового часу.*  *Скасування норми доходу на РБА «нову» та РБА «стару» знівелює можливість реагувати на ймовірні виклики в надскладний період воєнного часу та унеможливить фінансування за рахунок вільної частини прибутку операційних витрат, що не покриваються у повній мірі структурою тарифу (ціна на електроенергію для покриття ТВЕ та господарських потреб, ціни на ПММ тощо).*  *В ході поточних судових засідань компанія ПрАТ «Рівнеобленерго» виступає третьою стороною до якої немає позовних вимог і жодних претензій зі сторони позивача (Міністерства юстиції), про що неодноразово наголошувалося.*  *Попереду складний та непередбачуваний осінньо-зимовий період 2023-2024 воєнного часу, тому необхідним є забезпечення необхідних умов для сталої роботи об’єктів критичної інфраструктури у воєнний час.*  **АТ «Чернігівобленерго» лист від 30.10.2023 № 49/8864/01-14**  Пункт 1 викласти в такій редакції:  «1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, **крім ліцензіатів:**  **контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичних осіб (Ліцензіатів), 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 році становить 0 відносних одиниць;»;**  підпункт 2 викласти в такій редакції:  «2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0,03 відносних одиниць, крім 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 регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць);»;  *Обґрунтування:*  *Кошти від прибутку на регуляторну базу активів є одним з основних джерелом фінансування ІП.*  *Враховуючи те, що унаслідок військової агресії та постійних обстрілів з боку рф велика кількість пошкодження енергетичного обладнання- все це необхідно відновлювати для можливості виконання основної задачі ОСР – забезпечення електроживлення споживачів України.*  *Інші ОСР спрямовують на покриття касових розривів, дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат, створення аварійного запасу обладнання, забезпечення надання операторами систем розподілу послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж.*  *За період, коли на території Чернігівської області велися активні бойові дії, були повністю або частково зруйновані активи підприємства. Дані об’єкти були відновлені або виведені з РБА відповідно постанови НКРЕ від 11.07.2013 № 899.*  **ПРАТ «Кіровоградобленерго» лист від 30.10.2023 № 4968/34**  Викласти в такій редакції:  **……………………..**  1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць**,** крім ліцензіатів:  перелік яких наведено у додатку до цієї постанови 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.  **~~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 на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році 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 та 2024 років – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:  перелік яких наведено у додатку до цієї постанови, для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць);  **~~контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);~~**  *Обґрунтування:*  *Скасування норми доходу на РБА, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання призведе до зменшення джерел фінансування ІП Товариства майже на третину, що в свою чергу зумовить:*  *– зменшення обсягів реалізації заходів передбачених «Планом заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення системи реєстрації відключень в електричних мережах 6-150 кВ)», повний комплекс виконання яких, згідно із пунктом 2 постанови НКРЕКП № 1029 від 26.07.2013р. (зі змінами), необхідно виконати протягом першого регуляторного періоду (2021-2024 рік).*  *Відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 322 кошти від прибутку на РБА, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що не є джерелом ІП Товариство зобов’язане спрямовувати на поповнення аварійного запасу; аварійного відновлення електричних мереж; на покриття дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат та на забезпечення надання послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж об’єктів замовників в період військового часу.*  *Скасування норми доходу на РБА позбавить ПрАТ «Кіровоградобленерго» 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.*  *Проте рішення РНБОУ про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій) стосуються виключно вказаних в них окремих фізичних та юридичних осіб, серед яких відсутнє ПрАТ «Кіровоградобленерго». Крім того, Рішення РНБОУ визначають чіткий перелік видів обмежувальних заходів, який є вичерпним і не підлягає розширеному тлумаченню, що не передбачає застосування до Товариства такого економічного обмежувального заходу, як позбавлення регуляторної норми доходу.*  *На даний час, жоден з кінцевих бенефіціарних власників чи власників крупних пакетів акцій Товариства не визнаний у встановленому законом порядку винним у вчиненні протиправних діянь, і їх включення до санкційного списку не є безумовною підставою для вилучення грошових коштів у Товариства.*  *Прийняття Регулятором постанови в запропонованій (без урахування зауважень Товариства) редакції призведе до нівелювання норм Конституції та дискримінації окремих суб’єктів господарювання. Таке рішення неминуче поставить компанію у становище банкрута, що гарантовано призведе до неможливості забезпечити виробничу діяльність з розподілу електричної енергії на території Кіровоградської області.*  **АТ «Чернівціобленерго» лист від 27.10.2023  № 19/1-02/3529**  Підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції:  1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:  перелік яких наведено у додатку до цієї постанови 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;  ~~контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або~~ **юридичних осіб (Ліцензіатів), 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 році становить 0 відносних одиниць;»;  Підпункт 2 викласти в такій редакції:  2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 та 2024 років – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:  перелік яких наведено у додатку до цієї постанови;  ~~контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або~~ **юридичних осіб (Ліцензіатів), 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 році становить 0 відносних одиниць);»;  *Обґрунтування:*  *В обґрунтуваннях щодо схвалення проєкту рішення, Регулятор посилається на пункт 2 рішення РНБО, введеного 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)»», згідно з яким РНБО застосовано персональні спеціальні економічні та інші обмежувальні заходи (санкції) до фізичних та юридичних осіб згідно з додатками 1 та 2 до вказаного рішення.*  *Проте, АТ «Чернівціобленерго», як юридична особа, у відповідних додатках вищезазначеного рішення РНБО та, відповідно, Указу Президента України, не зазначається.*  *Також, в обґрунтуванні до даного проекту постанови Регулятором зазначається – «що відповідно до законодавства тарифи на послуги з розподілу електричної енергії встановлюються не для кінцевих бенефіціарних власників, а для забезпечення діяльності суб’єктів природних монополій та мають враховувати покриття всіх необхідних витрат на здійснення ліцензованої діяльності природного монополіста.»*  *Варто зауважити, що в ході поточних судових слухань, АТ «Чернівціобленерго» виступає третьою стороною, до якої немає позовних вимог і жодних претензій зі сторони позивача - Міністерства юстиції, про що неодноразово наголошувалося в судових засіданнях.*  **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» лист від 30.10.2023 № 06/16392**  **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» лист від 30.10.2023 № 53968/1001**  ……………………..   1. регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:   перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та **значна** частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться **активні** 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 **(більше ніж 10 % основних фондів)**;  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 на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить **0,02** відносні одиниці;». **Такий дохід спрямовується на заходи з аварійно- відновлювальних робіт (у тому числі під час деокупації територій) ремонтів, захисту критичної інфраструктури, інших критично необхідних напрямів ліцензованої діяльності.**  *Обґрунтування:*  *Пропонуємо в рамках відкритих слухань обговорити прозорі критерії щодо визначення переліку таких ліцензіатів, до яких застосовується окремий підхід, та визначити таких ліцензіатів.*  **АТ «Сумиобленерго» лист від 30.10.2023 № 28/13844**  підпункт 1 викласти в такій редакції:  «1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:  перелік яких наведено у додатку до цієї постанови та **частина основних фондів яких знаходиться на 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;  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 на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році становить 0 відносних одиниць;»;  *Обгрунтування:*  *Товариство визнає очевидність того, що внаслідок окупації рф деяких територій України ОСР на сьогодні неможливо спрогнозувати кількість та обсяги аварійно-відновлюваних робіт внаслідок бойових дій, об’єктивно спрогнозувати витрати матеріальних і трудових ресурсів, обсяги розподілу електроенергії та очікувані обсяги споживання електроенергії.*  *Проєкт змін до Постанови № 1009, повинен враховувати факт забезпечення контролю зі сторони ОСР над активами, що розташовані на територіях, включених до Переліку. Отже, у проєкті Регулятора, а саме, в частині внесення змін до абз. 2 пп. 1 п. 1 Постанови № 1009 для визначення підстав встановлення ОСР регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році на рівні 0 відносних одиниць, АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО» пропонує залишити лише умову щодо знаходження частини основних фондів на тимчасово окупованих рф територіях, оскільки в такому випадку контроль цієї частини активів ОСР об'єктивно втрачений повністю, і зв'язку з чим неможливо здійснювати вищевказане прогнозування та збір відповідної інформації.*  *В іншому випадку, у разі прийняття запропонованої Регулятором редакції змін до абз. 2 пп. 1 п. 1 Постанови № 1009, буде порушене право ОСР, зокрема АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО», на отримання тарифу, що забезпечує покриття економічно обґрунтованих витрат на здійснення діяльності та отримання прибутку, оскільки ч. 2 ст. 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що функціонування ринку електричної енергії здійснюється на принципах, зокрема: недискримінаційного ціно- та тарифоутворення, що відображає економічно обґрунтовані витрати. Ч. 2 ст. 7 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що ціни та тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути: 1) недискримінаційними; 2) прозорими; 3) встановленими з урахуванням вимог цілісності ОЕС України, економічно обґрунтованих та прозорих витрат відповідного учасника ринку електричної енергії та належного рівня норми прибутку.* | **Загальна позиція до зауважень, наданих**  ПАТ «Запоріжжяобленерго»,  АТ «Харківобленерго»,  АТ «Житомиробленерго», ПРАТ «Рівнеобленерго», АТ «Чернігівобленерго», ПРАТ «Кіровоградобленерго»,  АТ «Чернівціобленерго»,  АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»,  АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»,  АТ «Сумиобленерго»  **Не враховується**  **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 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)»»* (далі – Рішення РНБО)*,* є чинним. Також, на сьогодні відсутня позиція Уряду та РНБО стосовно достатності підстав для застосування обмежувальних заходів. Отже, оскільки судові розгляди тривають і остаточного рішення не винесено, з метою досягнення балансу інтересів споживачів, держави та учасників ринку, вважається за доцільне застосування норм доходів на РБА «стару» та РБА «нову» для таких компаній, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), у 2024 році на нульовому рівні. |
| **Додаток  до постанови НКРЕ  23 липня 2013 року № 1009**  **ПЕРЕЛІК ЛІЦЕНЗІАТІВ\***  **\*Перелік ліцензіатів (прифронтових ОСР) буде сформовано перед прийняттям рішення з урахуванням актуальної інформації.** |  | **Пропонується Додаток до постанови НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 Проєкту рішення викласти у редакції Додатку до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175**  **«Додаток  до постанови НКРЕКП  05 жовтня 2018 року№ 1175**  **ПЕРЕЛІК ЛІЦЕНЗІАТІВ**  **АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»;**  **АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»;**  **ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»;**  **ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ’ЄДНАННЯ»;**  **ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»»**  **З урахуванням зазначеного відповідні зміни мають бути відображені у тексті змін Проєкту рішення.**  *Обґрунтування:.*  *Через ракетні обстріли рф постійно відбувається пошкодження електромереж та іншого майна енергетичної інфраструктури ОСР. У зв’язку з цим та тимчасовою окупацією деяких територій неможливо об’єктивно спрогнозувати, зокрема очікувані обсяги розподілу електричної енергії через відсутність можливості збору інформації комерційного обліку електроенергії тощо.*  *При цьому, певна частина активів ОСР залишається на тимчасово окупованій території, у зв’язку з чим неможливо визначити наявність та належність значної кількості активів РБА «старої» та РБА «нової» прифронтових ОСР.*  *У зв’язку із зазначеним є необхідність у застосуванні окремого підходу при розрахунку тарифів для прифронтових ОСР (з урахуванням того, що територія здійснення їх ліцензованої діяльності знаходиться в зоні постійних бойових дій та/або тимчасово окупована).*  *Перелік таких ОСР пропонується визначити аналогічним переліку ліцензіатів, для яких при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році було застосовано окремий підхід до визначення деяких складових структури тарифів*. |
| ***Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»*** | | |
| **Зміни не пропонувались**  **Глава 5**  **пункт 5.2.**  5.2. Щороку за фактичними даними базового року регуляторного періоду проводиться коригування необхідного доходу, яке враховує:  фактичні обсяги виконання інвестиційної програми;  фактичні значення параметрів розрахунку необхідного доходу;  відповідність фактичної якості послуг ліцензіата індивідуальним цільовим показникам якості послуг;  зміни в законодавстві в частині розміру ставок податків, зборів, обов'язкових платежів;  зміну обсягів розподілу електричної енергії;  зміну кількості умовних одиниць обладнання. | **АТ «Житомиробленерго» лист від 27.10.2023 № 05/25925**  **ПРАТ «Кіровоградобленерго» лист від 30.10.2023 № 4968/34**  **ПРАТ «Рівнеобленерго» лист від 27.10.2023  № 46-08/7760**  Пункт 5.2. доповнити новим абзацом наступного змісту:  **«дефіцит коштів, зумовлений невідповідністю затвердженої структури тарифів рівню діючих тарифів на послуги з розподілу протягом базового року.».**  *Обґрунтування:*  *У 2023 році, у зв’язку із недофінансуванням ОСР структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на відповідний рік, по причині відсутності перегляду тарифів для ОСР протягом 2023 року та приведення їх до обґрунтованого річного рівня витрат у відповідності до затверджених структур тарифів, недоотримання тарифного доходу у 2023 році ОСР знаходяться в критичному фінансово-економічному становищі та не спроможні в повній мірі забезпечити фінансування поточної господарської діяльності, в тому числі заходів ІП 2023 року.*  *Через недостатній рівень тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, і як наслідок, дефіцит обігових коштів, ОСР мають значну кредиторську заборгованість перед НЕК «Укренерго».*  *Пропонується розглянути та врахувати пропозицію щодо необхідності відшкодування недофінансованої ліцензіату структури тарифу на послуги з розподілу електричної енергії за попередні роки при розрахунку прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t у показнику КД - коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік t.* | **Зміни до пункту 5.2 глави 5 не пропонувались**  **Не враховується** |
| **Зміни не пропонувались**  **Глава 5**  **пункт 5.3.**  5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t розраховуються за формулою  [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/83/p478167n412.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/83/p478167n412.bmp)(1)  Де [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/83/p478167n125v1-1.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/83/p478167n125v1-1.emf)- прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії (примірний перелік яких наведено в [додатку 19](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1175874-18#n316) до цього Порядку) на рік *t*, тис.грн;  **……………………………………………….**  *КДt* – коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік *t*, тис. грн.  У період дії в Україні воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням [Ліцензійних умов](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1470874-17#n9) та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник КД**t** може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом. | **АТ «Житомиробленерго» лист від 27.10.2023 № 05/25925**  Пункт 5.3. доповнити новим абзацом двадцять п'ятим наступного змісту:  **«У випадку наявності у Ліцензіата у базовому році дефіциту коштів, зумовленого невідповідністю затвердженої структури тарифів рівню діючих тарифів на послуги з розподілу, сума такого дефіциту коштів включається до показника КДt при розрахунку прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t.**  **Даний дефіцит коштів визначається як різниця між загальними витратами (необхідним доходом), що встановлений затвердженою НКРЕКП річною структурою тарифів на послуги з розподілу електричної енергії за базовий рік та загальними витратами (доходом) ліцензіата, які були відшкодовані Ліцензіату діючими рівнями тарифів на послуги з розподілу протягом базового року.».**  *Обгрунтування:*  *Пропонуємо розглянути та врахувати пропозицію щодо необхідності відшкодування недофінансованої ліцензіату структури тарифу на послуги з розподілу електричної енергії за попередні роки при розрахунку прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t у показнику КД - коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) на рік t.*  **ПРАТ «Рівнеобленерго» лист від 27.10.2023  № 46-08/7760**  **ПРАТ «Кіровоградобленерго» лист від 30.10.2023  № 4968/34**  *Пункт 5.3 доповнити наступним абзацом:*  **У випадку, якщо встановлений ліцензіату на базовий рік рівень тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не покриває**  **загальні витрати (необхідний дохід), визначений затвердженою НКРЕКП річною структурою тарифів на послуги з розподілу електричної енергії за базовий рік, показник КДt враховує таку різницю недоотриманих коштів ліцензіатом для покриття витрат, передбачених річною структурою тарифів.**  **Даний дефіцит коштів визначається розрахунковим шляхом як різниця між загальними витратами (необхідним доходом), що встановлений затвердженою річною структурою тарифів на послуги з розподілу електричної енергії за базовий рік та загальними витратами (доходом) ліцензіата, які покрили діючі рівні тарифів на послуги з розподілу протягом базового року (добуток діючих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на обсяги розподілу електричної енергії ліцензіата, ураховані в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії).**  У період дії в Україні воєнного стану у випадку неможливості здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів, показник КДt може враховувати витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.  За результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов показник КДt може бути уточнено.  *Обґрунтування:*  *У 2023 році для ПpAT «Рівнеобленерго», на відміну від інших ліцензіатів з розподілу електроенергії, перегляд тарифів з ІІ та ІІ кварталу було відкладено і діючий рівень тарифів 2023 року відповідає першому з трьох запланованих етапів підняття.*  *Пропонується передбачити в Порядку № 1175 зміни, згідно яких в структуру тарифів на прогнозний рік буде враховано компенсацію ліцензіату дефіциту коштів в базовому році зумовленого недостатнім рівнем тарифу на послуги з розподілу електроенергії.* | **Зміни до пункту 5.3 глави 5 не пропонувались**  **Загальна позиція до пункту 5.3 глави 5**  **Не враховується** |
| **Глава 5**  **пункт 5.12.**  - дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Ао), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо Ао перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то Аст 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  Астt-1, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня Ао (на 2023 **та 2024 роки,** амортизація на активи, створені на[https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p478167n529v1-55.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p478167n529v1-55.emf)дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt) не перевищує Аст t-1, враховану в тарифах 2022 **та 2023 років відповідно,** крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до постанови НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798 (далі – Постанова про встановлення параметрів регулювання), для яких на 2024 рік амортизація на активи, створені на[https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p478167n529v1-55.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p478167n529v1-55.emf)дату переходу до стимулюючого регулювання, (Астt) фіксується на рівні Аст t-1, врахованої в діючих тарифах);  - 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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1175874-18/print#n316) до цього Порядку**(крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах)**, тис. грн;  - 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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1175874-18/print#n316) до цього Порядку **(крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, 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 у діючих тарифах)**, тис. грн**;**  - 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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1175874-18/print#n316) до цього Порядку **(крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, 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 у діючих тарифах),** тис. грн;  - 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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v1175874-18/print#n316) до цього Порядку **(крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік амортизація у році t-1 на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання, фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах),** тис. грн. | **ПАТ «Запоріжжяобленерго» лист від 26.10.2023 № 001-08/2210, АТ «Харківобленерго» лист від 26.10.2023 № 01-25/6621**  Пропонується пункт 5.12. залишити в чинній редакції.  *Обгрунтування:*  *Стимулююче регулювання, яке передбачає тарифоутворення на основі довгострокового регулювання тарифів, спрямованого на залучення інвестицій для будівництва та модернізації інфраструктури електричних мереж. Запропонований НКРЕКП підхід до деяких ОСР призведе до погіршення і так вкрай складного фінансового стану ОСР (згідно Переліку\*) і суттєво зменшить можливість дотримання основних принципів стимулюючого регулювання.*  *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 ІП.*  *Збільшення обсягів ІП 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.* | **Загальна позиція до підпункту 5.12 глави 5 Постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175**  **Не враховується**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**.  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.  Крім того, певна частина активів прифронтових ОСР залишається на тимчасово окупованій території, у зв’язку з чим неможливо визначити наявність та належність значної кількості активів РБА «старої» та РБА «нової».  Запропонована пропозиція має розглядатися з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, особливо в умовах воєнного часу. |
| 8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | (39) | | - тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги, грн/МВт·год;  - прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 1 класі напруги, тис. грн;  - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги **(крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах)**, 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  (40)  - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (**крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік** ***W*nc1 фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах)**, МВт·год;  - прогнозований обсяг електричної енергії, яка трансформується з 1 на 2 клас напруги, розраховується за формулою  (41)  - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (**крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік**  **фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах)**, МВт·год;  - прогнозований обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги на рік *t* **(крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких на 2024 рік**  **фіксується на рівні, врахованому у діючих тарифах)**, МВт·год. |  | | **ПАТ «Запоріжжяобленерго» лист від 26.10.2023 № 001-08/2210**  **АТ «Харківобленерго» лист від 26.10.2023  № 01-25/6621**  Пункт 8.3. залишити в чинній редакції.  *Обґрунтування:*  *Внаслідок збройної агресії з боку рф значно* ***зменшились фактичні обсяги розподілу електричної енергії у зв’язку з чим ОСР щомісячно недотримують кошти на покриття витрат на здійснення ліцензованої діяльності та*** *не мають можливості забезпечити виконання своїх зобов’язань, у тому числі і перед НЕК «Укренерго».*  *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 ліцензійної діяльності з надання послуг розподілу електричної енергії для споживачів.*  **АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» лист від 30.10.2023 № 06/16392**  **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» лист від 30.10.2023 № 53968/1001**  8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою  (39)  - тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги, грн/МВт·год;  - прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) на розподіл електричної енергії на 1 класі напруги, тис. грн;  прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких при визначенні на 2024 рік **передбачити обмеження зниження обсягів розподілу** **, розрахованих відповідно до загального підходу, таким чином: на 1 класі напруги – зниження не більше 40% від обсягів, урахованих у діючому тарифі)** 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*nc1** - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких **при визначенні *W*nc1 на 2024 рік передбачити обмеження зниження *W*nc1, розрахованого відповідно до загального підходу, таким чином: на 1 класі напруги – зниження не більше 40% від обсягів, урахованих у діючому тарифі),** МВт·год;  ……………………….  - прогнозований обсяг електричної енергії, що розподіляється на 2 класі напруги (крім ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку до Постанови про встановлення параметрів регулювання, для яких **при визначенні прогнозованих обсягів розподілу на 2024 рік передбачити обмеження зниження обсягів розподілу** **, розрахованих відповідно до загального підходу, таким чином: на 2 класі напруги - зниження не більше 30% від обсягів, урахованих у діючому тарифі)**, МВт·год;  *Обґрунтування:*  *Споживання електроенергії на прифронтових територіях з початку військової агресії суттєво скоротилось. У разі застосування підходу, запропонованого проектом, ОСР будуть функціонувати в умовах суттєвого дефіциту, що може вплинути на інших учасників енергоринку, виконання на неналежному рівні заходів ліцензованої діяльності.* | **Загальна позиція до підпункту 8.3 глави 8 Постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175**  **Не враховується**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**.  Через постійні ракетні обстріли рф енергетика України знаходиться в складному стані, постійно відбувається пошкодження електромереж та іншого майна енергетичної інфраструктури. У зв’язку з цим та окупацією деяких територій неможливо об’єктивно спрогнозувати, зокрема очікувані обсяги розподілу електричної енергії, відсутні можливості для збору інформації комерційного обліку електроенергії тощо. Лінія фронту динамічно рухається. |
|  | **Загальні зауваження**  **Проєкт енергетичної безпеки (USAID) лист від 30.10.2023 № ESP-319**  *На сьогоднішній день можна виділити три групи ОСР на стимулюючому регулюванні:*  *1) ліцензіати, які здійснюють свою діяльність в тому числі на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих рф;*  *2) ліцензіати, до власників яких застосовано санкції (далі – підсанкційні ОСР);*  *3) інші ліцензіати на стимулюючому регулюванні.*  *В листі ESP-251 від 29.09.2023 ПЕБ підтримав рішення Регулятора щодо зміни параметрів стимулюючого регулювання на 2024 рік з метою стримування зростання тарифів.*  *Відповідно до опублікованих змін норма доходу на регуляторну базу активів (далі – РБА) «стару» та РБА «нову» для підсанкційних ОСР становитиме 0 відносних одиниць. В такому разі обсяг необхідного доходу даних ліцензіатів зменшиться орієнтовно на 2,3 млрд грн, з яких щонайменше 1,13 млрд грн мають бути спрямовані 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 (2 та 3 групи, визначені вище), оскільки споживачі повинні отримувати якісні послуги з розподілу електроенергії, вартість яких визначається структурою тарифу ОСР.*  **Зауваження надані після визначеного терміну отримання зауважень та пропозицій**  **Розумні електромережі України лист від 01.11.2023 № 01-11/1**  *Через непереглянуті Регулятором тарифи на розподіл електричної енергії, діючі тарифи не відповідають затвердженій НКРЕКП річній структурі витрат, наразі не покриваються навіть операційні витрати, не кажучи вже про інвестиційні, і, відповідно прибутку, як такого, прифронтові ОСР, та ОСР, одним з кінцевих бенефіціарних власників яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції) вже давно не отримують.*  *Крім того, через непереглянуті для цієї групи компаній тарифи, у таких ОСР не було можливості належним чином підготуватися до осінньо-зимового періоду, що підвищує ризики під час його проходження, особливо в період дії військового стану.*  *Критичною також є ситуація з плинністю кадрів у ОСР, які через дію економічно необґрунтованих тарифів не мають можливості забезпечити гідну оплату праці персоналу, і як наслідок, втрачають висококваліфікованих спеціалістів.*  *Варто також зазначити, що діяльність вказаних компаній наразі перебуває під постійним наглядом. Зокрема, такі ОСР регулярно проходять перевірки НКРЕКП, в ході яких не було виявлено жодних порушень ліцензійних умов щодо нецільового використання коштів. В умовах військового стану, перед операторами систем розподілу, як і перед Регулятором, стоїть важливе завдання, особливо під час проходження осінньо-зимового періоду, забезпечити необхідні умови для сталої роботи об’єктів критичної інфраструктури.*  *В той же час, на думку Громадської спілки, вищевказані рішення не тільки не сприятимуть цьому, а й нестимуть пряму загрозу виконанню такого завдання. Згідно з пунктом 10 частини першої статті 4 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», одним із основних принципів діяльності Регулятора є недопущення дискримінації. У Регулятора досі немає юридично визначених підстав для окремого підходу до зазначених вище компаній.*  *Тож, на нашу думку,* ***має бути використано загальний підхід до всіх ліцензіатів. А відтак, прийняття змін до вищезазначених нормативно-правових актів Регулятора може відбуватися тільки одночасно з переглядом тарифу на розподіл електроенергії навіть для тих ОСР, одним з кінцевих бенефіціарних власників яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано санкції. Необхідно забезпечити фінансування актуальної структури витрат і повернення недоотриманих такими компаніями коштів для сталої роботи об’єктів критичної інфраструктури, що надають послуги з розподілу електроенергії на території України українським споживачам.*** | **Не враховується**  **Недостатньо обґрунтована пропозиція**.  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)»»* (далі – Рішення РНБО)*,* є чинним. Також, на сьогодні відсутня позиція Уряду та РНБО стосовно достатності підстав для застосування обмежувальних заходів. Отже, оскільки судові розгляди тривають і остаточного рішення не винесено, з метою досягнення балансу інтересів споживачів, держави та учасників ринку, вважається за доцільне застосування норм доходів на РБА «стару» та РБА «нову» для таких компаній, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), у 2024 році на нульовому рівні.  **Не враховується**  **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 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)»»* (далі – Рішення РНБО)*,* є чинним. Також, на сьогодні відсутня позиція Уряду та РНБО стосовно достатності підстав для застосування обмежувальних заходів. Отже, оскільки судові розгляди тривають і остаточного рішення не винесено, з метою досягнення балансу інтересів споживачів, держави та учасників ринку, вважається за доцільне застосування норм доходів на РБА «стару» та РБА «нову» для таких компаній, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), у 2024 році на нульовому рівні. |