

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про накладання штрафу на ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»
за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку
електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та
здійснення заходів державного регулювання»
та проєкту розпорядження «Про усунення порушень ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 11 квітня 2023 року № 663 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 09 березня 2023 року № 166 та від 21 квітня 2023 року № 220, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) (далі – ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 01 травня 2023 року № 215 (далі – Акт № 215).

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» листом від 05 травня 2023 року № 3982 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 215 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом № 215 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 2.11 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок 899) (у редакції, що діяла до 20.08.2022)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що вартість відчуження (вибуття) окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, <u>визначається (затверджується) технічною комісією</u> як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який вибуває, та вартості активу на кінець кварталу, в якому відбулось вибуття частини активу.</p> <p>Вартість відчуження (вибуття) окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та <u>затверджується технічною комісією</u>;</p>

	<p>пункту 2.13 Порядку 899</p>	<p>яким встановлено, що вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, <u>визначається (затверджується) технічною комісією</u> як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який виводиться, та вартості активу на кінець року, у якому відбулось виведення частини активу.</p> <p>Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та <u>затверджується технічною комісією</u>.</p>
<p>Комісією з перевірки вибірково було досліджено активи, що віднесені до Реєстру РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) станом на 31.12.2020, Реєстру РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) станом на 31.12.2021, Реєстру РБА^{нов} (ВА^{нов}₂₀₂₁) станом на 31.12.2021 за категоріями 1-4, Реєстру РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, Реєстру РБА^{нов} (ВА^{нов}₂₀₂₂) станом на 31.12.2022 за категоріями 1-4, та встановлено, що незважаючи на затвердження складу Технічної комісії наказами Товариства від 30.12.2021 № 567, від 09.03.2022 № 150, від 30.12.2022 № 546, у разі часткового списання (виведення) активів засідань Технічної комісії не проводилося, таким чином відповідні рішення, затвердженні Технічною комісією, у Товариства відсутні.</p> <p>Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих комісії з перевірки, листом від 27.04.2023 № 3775, мовою документа:</p> <p><i>«ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» надає витяг з Інструкції по вибуттю необоротних активів ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» щодо часткового списання ліній електропередач.</i></p> <p><i>У випадку часткового вибуття об'єкта основних засобів його первісна (переоцінена) вартість та знос зменшуються відповідно на суму первісної (переоціненої) вартості та зносу ліквідованої частини об'єкта.</i></p> <p><i>У разі часткового вибуття лінії електропередач, її первісна (переоцінена) вартість та знос зменшуються, пропорційно до довжини, на суму первісної (переоціненої) вартості та зносу частини демонтованої лінії.</i></p> <p><i>Вартість часткового списання лінії визначається пропорційно до довжини списання, шляхом: ділення загальної вартості на загальну довжину лінії та множення на довжину списання.</i></p> <p><i>Вартість часткового вибуття активу в регуляторному обліку Товариства визначається алгоритмом автоматизованої системи управління підприємством SAP R3, пропорційно до вартості часткового списання в бухгалтерському обліку.»</i></p>		
2	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не</p>

	<p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (у редакції, що діяла до 27.05.2021)</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (у редакції, що діяла з 22.12.2021)</p>	<p>менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 3 ОСР подають щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.</p>
<p>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» подавало у 2021 році до НКРЕКП в паперовому вигляді з порушенням встановлених термінів форму звітності № 2а-НКРЕКП (місячна) - розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за січень – на 7 днів, за лютий – на 4 дні та за квітень – на 2 дні.</p> <p>Також, ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» подало до НКРЕКП із порушенням встановлених термінів в електронному вигляді форму № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу» за II квартал 2022 року на 7 днів.</p>		
3	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРПЕЕ)</p> <p>підпункту 22 пункту 2.2</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>відповідно до якого, учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата оприлюднювати та</p>

	Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	оновлювати на своєму офіційному веб-сайті, зокрема, звіт щодо показників якості послуг з розподілу електричної енергії.
<p>Пунктом 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII ПРРЕЕ визначено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій.</p> <p>Аналіз інформації, розміщеної на офіційному вебсайті ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» показав, що щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 рік та за 2022 рік на вебсайті Товариства не розміщено.</p> <p>Щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 не відноситься до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ.</p> <p>Пунктом 4.5 глави 4 Порядку складання, подання, погодження, оприлюднення програми відповідності оператора системи розподілу, звіту про її виконання та погодження уповноваженої особи з питань відповідності (затверджено постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1406, далі – Порядок програми відповідності) визначено, що рішення Регулятора про погодження Програми (змін до Програми) оприлюднюється разом з Програмою на офіційному вебсайті Регулятора та відповідного Оператора не пізніше п'яти робочих днів після прийняття рішення про погодження.</p> <p>Пунктом 6.5 та 6.6 глави 6 Порядку програми відповідності визначено, що:</p> <p>6.5. Оператор оприлюднює Річний звіт (без конфіденційної інформації та інформації, що становить комерційну таємницю) на своєму власному вебсайті не пізніше п'яти робочих днів після його подання Регулятору.</p> <p>6.6. Регулятор упродовж одного місяця розглядає Річний звіт (з/без конфіденційної інформації та інформації, що становить комерційну таємницю) та надає висновок щодо нього. Висновок щодо Річного звіту разом з Річним звітом (без конфіденційної інформації та інформації, що становить комерційну таємницю) оприлюднюються на власному веб-сайті Оператора та офіційному вебсайті Регулятора.</p> <p>Щорічний звіт про виконання програми відповідності та програма відповідності, – в умовах воєнного стану відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 відноситься до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ.</p> <p>Посилання на відповідну сторінку вебсайту відсутнє.</p> <p>Таким чином, комісія з перевірки зазначає, на власному вебсайті ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» не розміщено щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 та 2022 роки, щорічний звіт про виконання програми відповідності та програма відповідності.</p>		
4	підпункту 6 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» (зі змінами внесеними постановою НКРЕКП від 10.11.2022 № 1408)	відповідно до якого операторам систем розподілу необхідно забезпечити розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електропостачання споживачам із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів).
<p>Інформація про «Планові відключення»</p> <p>Графіки оновлюються не частіше одного разу на добу (відповідно до скріншотів в різні часові моменти на протязі доби).</p>		

Фактичні зміни часу відключень щодо відповідних даних графіків обмежень, пов'язані з додатковими «аварійними» обмеженнями уведеними НЕК «УКРЕНЕРГО» не відображаються, як нові аварійні відключення вулиць/будинків з актуалізованими через 30 хв у файлі «Аварійні відключення» новим часом відключення та новим, прогнозним часом включення.

Фахівці колцентру Товариства опрацьовуючи звернення споживачів надають уточнення віднесення конкретних адрес до відповідних груп вулиць/та вулиць з номерами будинків.

Прослуховування вибраної групи дзвінків споживачів до колцентру показало, що фахівці колцентру пояснюючи невідповідність фактичного часу відключення/включення та даних графіків послуговуються незмінними протягом доби даними та не повідомляють споживачам актуалізованих даних про нові прогнозні інтервали відключень.

Комісією з перевірки в ході моніторингу інформації про перерви електропостачання, розміщеної на вебсайті ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» зафіксовано зусилля Товариства щодо зменшення розбіжностей між даними графіків погодинних відключень та фактичним часом відключення/включення, проте не виявлено дій з актуалізації даних про відключення/включення електропостачання споживачів кожні 30 хвилин.

Зазначене свідчить про порушення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» вимоги підпункту 6 пункту 1 Постанови НКРЕКП № 349 від 26.03.2022 (зі змінами внесеними постановою НКРЕКП від 10.11.2022 № 1408) відповідно до якого оператор системи розподілу зобов'язаний кожні 30 хвилин актуалізовувати зазначену інформацію.

5	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 7.7 розділу VII Правил ринку</p> <p>підпункту 6 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку</p> <p>пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині дотримання платежів для розрахунків;</p> <p>в частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку;</p> <p>у частині того, що виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку.</p>
---	---	--

Відповідно до умов укладеної угоди про врегулювання небалансів електричної енергії від 07.05.2019 № 0527-01041 виставлення рахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку.

Відповідно до положень пункту 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади. Платіжні документи для торгового місяця (стосовно оплати наданих ДП) надаються відповідним учасникам ринку на восьмий робочий день після останнього дня місяця. Оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа. Оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка.

Заборгованість ТОВ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» перед _____ за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від 07.05.2019 № 0527-01041 станом на 31.12.2021 у сумі _____ грн (з ПДВ) погашена Товариством останнім платежем від 30.04.2022, тобто у термін, який не відповідає вимогам укладеного договору та нормам Правил ринку.

6	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.</p>
---	---	--

Комісією з проведення перевірки проаналізовано надані ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» первинні документи щодо розрахунків за договором про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме акти приймання-передачі послуги, акти коригування до актів приймання-передачі послуги та реєстри платіжних доручень на оплату послуги з передачі електричної енергії, та встановлено, що протягом січня – грудня 2021 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав МВт-год на загальну суму грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з **станом на 31.12.2021** обліковується **заборгованість** ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» **перед за послугу передачі електричної енергії у сумі грн (з ПДВ).**

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме платіжного доручення, **заборгованість у сумі грн (з ПДВ) погашена у повному обсязі 18.01.2022 з порушенням терміну оплати,** встановленому умовами Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії.

Протягом січня – грудня 2022 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав МВт-год на загальну суму грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з **станом на 31.12.2022** обліковується **заборгованість** ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» **перед за послугу передачі електричної енергії у сумі грн (з ПДВ).**

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме платіжних інструкцій, **заборгованість у сумі грн (з ПДВ) погашена у повному обсязі останнім платежем від 30.03.2023 з порушенням терміну оплати,** встановленому умовами Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії.

7	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний</p>
---	--	---

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі	здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.
---	--

Щодо здійснення поетапної попередньої оплати Товариством планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі

Відповідно до Договору про надання послуг з передачі електричної енергії (із Додатковими угодами), користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП таким чином:

1 платіж – до 17.00 другого банківського дня, розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, відповідно до такого алгоритму:

- 2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця;
- 3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця;
- 4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця;
- 5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця.

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень 2021 року – грудень 2022 року, наданими ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО».

Детальна інформація щодо здійснення поетапної попередньої оплати Товариством планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі:

грн (з ПДВ)

Показник	Планова вартість послуги з передачі	1 платіж (до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості послуги з передачі електричної енергії)	2 платіж (до 10 числа розрахункового місяця)	3 платіж (до 15 числа розрахункового місяця)	4 платіж (до 20 числа розрахункового місяця)	5 платіж (до 25 числа розрахункового місяця)	Всього оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії
1	2	3	4	5	6	7	8=3+4+5+6+7
2021 рік							
Січень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Лютий							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Березень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Квітень							
Планова вартість							

Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Травень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Червень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Липень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Серпень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Вересень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Жовтень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Листопад							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Грудень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Разом 2021 рік							
2022 рік							
Січень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Лютий							

Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Березень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Квітень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Травень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Червень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Липень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Серпень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Вересень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Жовтень							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Листопад							
Планова вартість							
Сплачена планова вартість							
Дата							
Сума недоплати планової вартості							
Грудень							

Планова вартість						
Сплачена планова вартість						
Дата						
Сума недоплати планової вартості						
Разом 2022 рік						

Як свідчать дані таблиці ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» здійснювалась не у повному обсязі або не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі.

8	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p>
---	---	--

Комісією з перевірки проаналізовано надані ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» первинні документи щодо розрахунків за договором з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме акти приймання-передачі послуги, акти коригування до актів приймання-передачі послуги та реєстри платіжних доручень на оплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, акти звірки взаємних розрахунків між Ліцензіатом і та встановлено, що протягом січня – грудня 2021 року обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав МВт-год на загальну суму грн (з ПДВ). Товариством у 2021 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з станом на 31.12.2021 обліковується заборгованість ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» перед за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме: платіжного документа заборгованість у сумі _____ грн (з ПДВ) **погашена у повному обсязі 18.01.2022 з порушенням терміну оплати**, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Протягом січня – грудня 2022 року обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав _____ МВт-год на загальну суму _____ грн (з ПДВ). Товариством у 2022 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з _____ станом на **31.12.2022 обліковується заборгованість ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ грн (з ПДВ).**

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме платіжних інструкцій, заборгованість у сумі _____ грн (з ПДВ) **погашена у повному обсязі останнім платежем від 28.04.2023 з порушенням терміну оплати**, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

9	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p>
---	---	--

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень **про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** за період січень 2021 року – грудень 2022 року, наданими ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО».

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» не здійснювалась **у 2021 році часткова попередня оплата вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі** протягом листопада (2-й плановий платіж) та грудня (1-й, 2-й плановий платіж).

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» не здійснювалась **у 2022 році часткова попередня оплата вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі** протягом: січня (1-й плановий платіж), березня (1-й плановий платіж), серпня (2-й плановий платіж), вересня (2-й, 3-й плановий платіж), жовтня (1-й, 2-й плановий платіж), листопада (1-й, 2-й, плановий платіж), грудня (2-й плановий платіж).

10	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 7.5 ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний припинити електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>яким встановлено, що припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється, зокрема, оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення у разі заборгованості за надані послуги з розподілу (передачі) електричної енергії відповідно до умов договору з оператором системи.</p> <p>Попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії оформлюється після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та надається споживачу окремим письмовим повідомленням, у якому зазначаються підстава, дата і час, з якого електропостачання буде повністю або частково припинено, прізвище, ім'я, по батькові, підпис відповідальної особи, якою оформлено попередження.</p>
----	--	---

Щодо розгляду скарг ТОВ «БУДІВЕЛЬНА КОМПАНІЯ АВАНГАРД»

На адресу НКРЕКП надійшли скарги від Товариства з обмеженою відповідальністю «Будівельна компанія Авангард» (далі – БК Авангард, Споживач) від 17.03.2021 № 11 та від 13.12.2021 № 28 щодо припинення постачання електроенергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (26.02.2021 та 01.12.2021).

Взаємовідносини, які виникають під час купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та споживачем, а також їх взаємовідносини з іншими учасниками роздрібного ринку електричної енергії, регулюються Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ).

Положеннями пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I ПРРЕЕ, визначено, що авансовий платіж - це часткова оплата (у розмірі, обумовленому договором) заявленого на наступний розрахунковий період обсягу електричної енергії, яка здійснюється до початку розрахункового періоду; попередня оплата - це оплата до початку розрахункового або планового періоду повної вартості прогнозованого обсягу споживання електричної енергії у найближчому наступному періоді.

Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу визначено розділу VII ПРРЕЕ.

Так, положеннями пункту 7.5 розділу VII ПРРЕЕ визначено, що припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється за ініціативою, зокрема, оператора системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення у разі, зокрема, заборгованості за надані послуги з розподілу (передачі) електричної енергії відповідно до умов договору з оператором системи.

Попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії оформлюється після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та надається споживачу окремим письмовим повідомленням, у якому зазначаються підстава, дата і час, з якого електропостачання буде повністю або частково припинено, прізвище, ім'я, по батькові, підпис відповідальної особи, якою оформлено попередження.

Якщо підставою для припинення постачання електричної енергії є заборгованість споживача перед відповідним учасником роздрібного ринку, у попередженні про припинення постачання електричної енергії додатково зазначається сума заборгованості за відповідним договором та період, за який ця заборгованість виникла.

Датою отримання таких попереджень буде вважатися дата їх особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом).

Попередження про припинення постачання електричної енергії може надаватися споживачу в інший спосіб, передбачений договором з електропостачальником та договором з оператором системи або додатками до нього.

У разі усунення споживачем в установлений строк порушень, що завчасно (до дня відключення) підтверджується належним чином, постачання електричної енергії споживачу не припиняється.

Згідно з інформацією, наданою БК Авангард, між ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» та БК Авангард укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 01.01.2019 № 270033516. Розподіл електроенергії Оператором розподілу здійснюється до адміністративної будівлі, власником якої є БК Авангард.

Відповідно до Акта звіряння розрахунків між ОСР та БК Авангард від 11.03.2021, останнім було сплачено кошти в сумі _____ грн за січень 2021 рік.

По факту за січень 2021 року було розподілено електричної енергії на суму _____ грн (рахунок № 602926367 від 31.01.2021).

Тобто, на особовому рахунку БК Авангард за результатами споживання січня 2021 року залишилось коштів _____ грн - _____ грн = _____ грн, які покривають розмір попередньої оплати на лютий 2021 року - _____ грн та залишається _____ грн- _____ грн = _____ грн (частина суми попередньої оплати на березень 2021 року).

В рахунку №6029263867 від 31.01.2021 року зазначено, що до 25.02.2021 року необхідно провести попередню оплату на березень 2021 року в розмірі _____ грн.

Відповідно БК Авангард необхідно було в термін до 25.02.2021 року здійснити оплату в розмірі _____ грн- _____ гри = _____ грн.

Станом на 18.02.2021 у Споживача була відсутня заборгованість за вже розподілену електричну енергію, на особовому рахунку присутня повна сума авансового платежу на лютий місяць та _____ гривні залишку для авансового платежу на березень місяць.

Разом з тим, 18.02.2021, за відсутності у БК Авангард на цю дату прострочених за договором зобов'язань (зобов'язання щодо сплати попередньої оплати на березень припадає на 25.02.2021), ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» оформляє попередження про відключення № 8694223491, з формулюванням «за несплату авансового платежу за **лютий** і березень в сумі _____ грн».

На основі попередження, оформленого без наявних підстав Ліцензіат 26.02.2021 здійснив припинення постачання електричної енергії до об'єкта БК Авангард.

Станом на 01.10.2021 на рахунку БК Авангард рахувалася передплата у розмірі _____ грн. Протягом жовтня 2021 року БК Авангард проведено оплату 25.10.2021 у сумі _____ грн.

Розмір розподіленої електричної енергії за жовтень 2021 року становив _____ грн (рахунок № 6125807435 від 31.10.2021).

За результатами споживання за жовтень 2021 року на рахунку БК Авангард залишалася переплата: (_____ грн + _____ грн) – _____ грн = _____ грн.

Відповідно до рахунку № 6125308038 від 30.09.2021 сума попередньої оплати на листопад 2021 року становила _____ грн, термін оплати 25.10.2021.

Враховуючи проведені Споживачем оплати, ним не доплачена попередня оплата на листопад 2021 року у розмірі _____ грн = _____ грн - _____ грн.

У відповідності до виставленого рахунку за жовтень 2021 року, розмір попередньої оплати на грудень 2021 року становив _____ грн, з терміном оплати до 25.11.2021 року (рахунок №6125807435 від 31.10.2021).

Станом на 17.11.2021 у БК Авангард була відсутня заборгованість за вже розподілену електричну енергію у жовтні, але було прострочене зобов'язання з оплати попередньої оплати на листопад. Зобов'язання з попередньої оплати на грудень ще не настало (25.11.2021).

Разом з тим 17.11.2021, за відсутності у Споживача заборгованості за розподілену електричну енергію, за наявності лише простроченого зобов'язання з частини попередньої оплати на листопад, за ненастання зобов'язання з оплати авансового платежу на грудень ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» формує попередження про відключення № 8694223501 з формулюванням «за несплату авансового платежу за листопад і **грудень** в сумі _____ грн». Зазначена у попередженні підстава не відповідає умовам договору та положенням пункту 7.5 розділу VII ПРРЕЕ.

На основі попередження, оформленого без законодавчо обґрунтованих підстав Ліцензіат 25.02.2021 здійснив припинення постачання електричної енергії до об'єкта БК Авангард.

11	<p>пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення»</p> <p>пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від</p>	<p>Відповідно до якого, реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;</p> <p>відповідно якого, Товариство зобов'язане було розглянути усі усні звернення щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР за виключенням звернень коли не вдалось ідентифікувати споживача та повторних</p>
----	---	---

<p>12.06.2018 № 373</p> <p>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375</p>	<p>звернень від одного споживача;</p> <p>щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії</p>
<p style="text-align: center;">2021 рік</p> <p>Товариством не вірно внесено до форми звітності № 11-НКРЕКП дані про початок двох перерв та закінчення одної перерви електропостачання. Також, невірно внесено дані про класифікацію 15 перерв.</p> <p style="text-align: center;">2022 рік</p> <p>Товариством не внесено до форми звітності № 11-НКРЕКП три перерви електропостачання та невірно внесено дані про класифікацію двох перерв.</p> <p>За даними компанії, які подані відповідно до вимог Постанови № 375, компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» у 2021 році надана у розмірі _____ грн для 1 точки комерційного обліку, у 2022 році – у розмірі _____ грн для 2 точок. Однак, за даними форми звітності № 11-НКРЕКП всього недотримано гарантований стандарт щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви у 2021 році (понад 24 години) – 131 споживачу, у 2022 році (понад 22 години) – 188 споживачам (перелік перерв додається).</p> <p>Комісія з перевірки отримала від ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» документи та пояснення щодо підтвердження обґрунтованості невиконання компенсації споживачам за недотримання гарантованого стандарту щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви у 2021 році (понад 24 години) – 131 споживачу, у 2022 році (понад 22 години) – 188 споживачам.</p> <p>Аналіз опрацьованих документів показав наступне.</p> <p style="text-align: center;">2021 рік</p> <p>Острозька дільниця</p> <p>Товариством не внесено до форми звітності № 11-НКРЕКП дані про перерву електропостачання, відображену у оперативному журналі Острозької дільниці, що свідчить про порушення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення».</p> <p>Рівненська дільниця</p> <p>Персоналом Товариства невірно внесено до форми звітності № 11-НКРЕКП кваліфікацію перерви, що свідчить про порушення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення».</p>	

Рівненська дільниця

28. **R12-L004-** TS0634/M03 початок перерви 07.10.2021 14:28, закінчення перерви 08.10.2021 13:05, тривалість перерви 1 357 хв.

Перший дзвінок в кол-центр надійшов о 12:48 07.10.2021 (73443438), що в Поясненні про перерви підтверджено Товариством, як фактичний початок перерви. Початок перерви невірною внесено до форми звітності № 11-НКРЕКП.

ОЖ не містить запису щодо відновлення роботи ТП- 08.10.2021 13:05.

Як на час закінчення перерви Ліцензіат посилається на дату/ час 12:05 08.10.2021 включення ТП- Проте в оперативному журналі (ст.25,26) на зазначений момент відсутні записи про включення ТП- в роботу. Час відновлення роботи ТП- документально не підтверджено.

Комісія з перевірки вважає, що фактичний початок відключення ТП- відповідає о 12:48 07.10.2021 (дзвінок № 73443438), а фактичне закінчення перерви- 08.10.2021 13:05. Фактичний термін перерви для осіб складає 1456 хв, що перевищує 24 год.

Товариство не дотрималось гарантованого стандарту щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви понад 24 години та **не сплатило 58 споживачам компенсацію**. Зазначене свідчить про **порушення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» пункту 2.4. глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375.**

Товариством не внесено до форми звітності № 11-НКРЕКП документально обгрунтовані дані про перерву електропостачання, відображену у оперативному журналі Рівненської дільниці, що свідчить про **порушення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення».**

Сарненська дільниця

152. R14-TS0234 початок перерви 12.07.2021 15:30, закінчення перерви 13.07.2021 13:50, тривалість перерви -1 340 хв.

Перший дзвінок в кол-центр надійшов о 10:40 (73296534, 73296555, 73296563).

Аналіз Пояснення щодо перерв, записів ОЖ, даних реєстру дзвінків свідчить про наступне:

- Оперативний журнал містить записи:

-12.07.2021 13:14 включення після заміни . Слід зазначити, що кол-центром зафіксовано відсутність напруги від з 12.07.2021 8:39 (73296333). При цьому запис оператора кол-центру щодо змісту дзвінка 12.07.2021 10:55 (73296563) відображає інформацію «про відсутність світла, напрутивагу перепадам, які були вночі»;

- 12.07.2021 о 15:30 - відключення –пошкодження трансформатора. В періоді з 12.07.2021 13:14 до 12.07.2021 о 15:30 дзвінки до кол-центру на спостерігались.

- 13.07.2021 о 13:50 включено після ремонту.

Комісія з перевірки вважає, що мали місце дві окремі перерви електропостачання споживачів від (з інтервалом між ним більше 30 хв.), перша з яких (з 12.07.2021 8:39 (дзвінок № 73296333) по 12.07.2021 13:14) не внесена до форми звітності № 11-НКРЕКП.

Товариством не внесено до форми звітності № 11-НКРЕКП документально обгрунтовані дані про перерву електропостачання, відображену у оперативному журналі Сарненської дільниці, що свідчить про **порушення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення».**

Здолбунівська дільниця

Товариством не внесено до форми звітності № 11-НКРЕКП дані про перерву електропостачання, відображену у оперативному журналі Здолбунівської дільниці, що свідчить про порушення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення».

Дубровицька дільниця

Без номера в реєстрі - **R05-TS0090**, початок перерви 08.08.2021 18:15, закінчення перерви 09.08.2021 14:53, тривалість перерви- 1 238 хв. Перший дзвінок в 14:07 (73346765) оператор кол-центру зафіксувала, як зникнення одної фази..

Оперативний журнал містить записи:

- 08.08.2021 з 15:58 до 16:43 здійснювалось відключення для заміни . Дзвінки відповідають даному періоду. Перерва не внесена до форми звітності № 11-НКРЕКП;

- початок другої перерви 08.08.2021 18:45 за повідомленням сільського голови с. Осова. Час початку не вірно внесено до форми звітності № 11-НКРЕКП;

- 09.08.2021 14:53 зроблено запис про включення . Тривалість перерви не перевищує 24 год.

Товариством не внесено до форми звітності № 11-НКРЕКП дані про одну перерву електропостачання, та невірно внесені дані про початок другої перерви, відображені у оперативному журналі Дубровицької дільниці, що свідчить про порушення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення».

Володимирецька дільниця

Товариством невірно внесені дані про початок другої перерви до форми звітності № 11-НКРЕКП , відображені у оперативному журналі Володимирецької дільниці, що свідчить про порушення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення».

2022 рік

Корецька дільниця

2. R08-TS0139, початок перерви 17.09.2022 19:39, закінчення перерви 18.09.2022 21:23, тривалість перерви - 1 544 хв.

Оперативний журнал містить наступні записи:

17.09.2022 19:39 відключено . При цьому номер ТП неналежно виправлено з іншого номера (наприклад).

Відповідно до Пояснення про перерви Товариство ствердило, що фактичний початок відключення - 17.09.2022 23:28. На підтвердження надано витяг з реєстру дзвінків на кол-центр з відповідним дзвінком №73968468. При цьому Ліцензіатом не надано витягу з реєстру дзвінків щодо періоду з 17.09.2022 19:39 по 17.09.2022 23:28, який би підтверджував роботу в зазначений період.

Комісія з перевірки вважає, що Товариством не надано підтверджуючі документів щодо підстав розглядати зафіксовану у форми звітності № 11-НКРЕКП, по споживачах від за 17-18.09.2022 перерву електропостачання тривалістю 1544, як зазначену помилково.

Щодо відповідних споживачів (42 особи) не дотримано гарантований стандарт та не сплачено компенсацію.

Товариство не дотрималось гарантованого стандарту щодо строку відновлення

електропостачання після початку перерви понад 22 години та **не сплатило 42 споживачам компенсацію**. Зазначене свідчить про порушення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» пункту 2.4. глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375.

Рівненська дільниця

Товариством не внесені дані про початок та закінчення перерви до форми звітності № 11-НКРЕКП, відображені у оперативному журналі Рівненської дільниці, що свідчить про порушення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення».

Відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «Т» «Якість послуг електропостачання», наданого Товариством на вимогу пункту 5.5. Постанови № 373, до ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у 2021 році усних звернень за темою «Т3» «Якість послуг електропостачання» підтемою «Т3.1» «Якість електроенергії (напруга)» надійшло 6 888, у 2022 році - 5 512.

Відповідно до пункту 3.2 Постанови № 373, усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії (напруги) реєструються відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі - КСР) (за умови ідентифікації споживача). Однак, відповідно до реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік зареєстровано 622 скарги/звернення/претензії щодо якості електричної енергії (напруги), за 2022 рік – 665.

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Постанови № 375, до гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР належить розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII КСР, з дня отримання скарги/звернення/претензії: у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР; у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР. Враховуючи зазначене, ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було розглянути усі усні звернення щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР за виключенням звернень коли вдалось ідентифікувати споживача та повторних звернень від одного споживача.

У разі не розгляду звернень відповідно до глави 13.2 розділу XIII КСР ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було надати компенсацію споживачам за порушення гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії відповідно до вимог Постанови № 375.

Комісія з перевірки листом від 04.04.2023 № 45/73-23 запросила від ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» пояснення та документальне підтвердження дотримання при розгляді 6 888 у 2021 році та 5 512 у 2022 році звернень за темою «Т3» «Якість послуг електропостачання» підтемою «Т3.1» «Якість електроенергії (напруга)» вимог пункту 3.2 Постанови № 373, за яким відповідні звернення розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі - КСР).

Відповідь на запит комісії з перевірки Товариство надало листом від 14.04.2023 № 12-12/3396. При цьому Ліцензіатом на надано документального підтвердження дотримання при розгляді звернень за темою «Т3» «Якість послуг електропостачання» підтемою «Т3.1» «Якість

електроенергії (напруга)» вимог пункту 3.2 Постанови № 373.

Зазначене свідчить про порушення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» вимог пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373, за яким Товариство зобов'язане було розглянути усі усні звернення щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР за виключенням звернень коли не вдалось ідентифікувати споживача та повторних звернень від одного споживача.

Товариство зобов'язане сплатити компенсацію усім ідентифікованим споживачам, що звертались до кол-центру щодо якості електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зазначене вище також свідчить про порушення Ліцензіатом вимог підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«На сторінці Акту № 169 в розділі «3. Рівненська дільниця», де розглядається пояснення причин невиконання компенсації за недотримання гарантованого стандарту щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви, споживачам Рівненського РЕМ, що живляться від вказано: - «ОЖ не містить запису щодо відновлення роботи 08.10.2021 13:05.»

Однак, у відповідності до записів, оперативний журнал (ОЖ) – (Додаток 4 до листа) містить запис про включення в роботу 08.10.2021 о 12:05:

- «08.10.2021 11:55 Дано розпорядження (Майстер з ремонту устаткування, Рівненська районна дільниця) в включити «вул. освітлення», перевірити ТП закрити на замок. Виконано 12:05».

Інформація про даний запис була надана Товариством комісії з перевірки листом №12-12/3396 від 14.04.2023 (копія листа – Додаток 5).

Записи із журналу реєстрації нарядів і розпоряджень також підтверджують цю інформацію (Додатки 6, 7).

Таким чином, загальна тривалість перерви в електропостачанні у споживачів, які живляться від Рівненського РЕМ, в період 07-08.10.2021 року, склала – 1424 хв (час початку 07.10.2021 12:21, час відновлення електропостачання 08.10.2021 12:05) гарантований стандарт якості електроенергії (відновлення електропостачання після аварійної перерви в електропостачанні в термін 24 год) Товариством не порушено, виплачувати компенсацію споживачам не має підстав.

На сторінці Акту № 172 в розділі «2022 рік. 11. Корецька дільниця», де розглядається пояснення причин невиконання компенсації за недотримання гарантованого стандарту щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви, споживачам Корецької дільниці, що живляться від зазначено, що – «Ліцензіатом не надано витягу з реєстру дзвінків щодо періоду з 17.09.2022 19:39 по 17.09.2022 23:28».

Однак, Товариство надало весь реєстр дзвінків за 17-18.09.2022 року (Додаток 8), від споживачів, що живляться від по Корецькій Дільниці. Дзвінків в період з 17.09.2022 19:39 по 17.09.2022 23:28 від споживачів даного ТП не надходило. Перший дзвінок в колл-центр про відсутність електропостачання споживачів даного ТП надійшов о 23:28 17.09.2022 року, по ньому і зареєстровано початок перерви в електропостачанні.

Крім того, в Акті висловлюється припущення, що в оперативному журналі Корецького РЕМ, Товариством виправлено номер ТП. Повідомляємо, що диспетчер Корецької дільниці у ОЖ 17.09.2022 о 19:05 записав не вірний номер ТП, де виникло пошкодження (замість , записав , так як обидва ТП знаходяться у одному селі, а номери ТП подібні). Після виявлення своєї помилки виправив свій запис. Початок перерви в електропостачанні споживачів , становить 23:28 17.09.2022 року, відповідно до дзвінка в колл-центр №73968468, що вказує на час початку перерви в електропостачанні (до цього часу будь-які згадки про відсутні). На підтвердження Товариством надається скан-копії – Оперативного журналу (Додаток 9), журналу цехового обліку технологічних порушень (Додаток 10).

Таким чином загальна тривалість перерви в електропостачанні у споживачів, які живляться від Корецької дільниці, в період 17-18.09.2022 року, склала – 1315 хв (час початку 17.09.2022 23:28, час відновлення електропостачання 18.09.2022 21:23). Відповідно, гарантований стандарт якості електроенергії (відновлення електропостачання після аварійної перерви в електропостачанні в термін 22 год) Товариством не порушено, виплачувати компенсацію споживачам не має підстав.».

Відповідно до службової записки Сектору НКРЕКП у Рівненській області від 24.05.2023 № 64/45СЛ-23, мовою документу:

«Надані до Пояснень додаткові документи (зокрема Додатки 4, 6, 7, 8, 9) дають підстави вважати, що:

- в періоді з 07.10.2021-08.10.2021 ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» дотрималось гарантованого стандарту щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви для 58 споживачів Рівненської дільниці (від) в термін до 24 годин;

- в періоді з 17.09.2022 по 18.09.2022 ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» дотрималось гарантованого стандарту щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви для 42 споживачів Корецької дільниці (від) в термін до 22 годин.

Прошу врахувати зазначені обставини при формуванні обґрунтування до рішення НКРЕКП по результатах розгляду Акту перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» від 01.05.2023 року №215 перевірки».

Опрацювавши надані Ліцензіатом Письмові пояснення, надані до Акта № 215, з додатками до них, службову записку Сектору НКРЕКП у Рівненській області від 24.05.2023 № 64/45СЛ-23, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» порушення пункту 2.4. глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, відповідно до якого, у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСР надає споживачу (замовнику - у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірах, наведених у додатку 1 до цього Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 цього Порядку (щодо не дотримання гарантованого стандарту якості щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви понад 24 години та не сплати 58 споживачам компенсації (Рівненська дільниця), а також щодо не дотримання гарантованого стандарту якості надання послуг щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви понад 22 години та не сплати 42 споживачам компенсації (Корецька дільниця)).

12	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
----	--	---

<p>пункту 4.1 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі –Порядок № 955) (у редакції, що діяла з 11.06.2021)</p>	<p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;</p>
<p>пункту 2.9 глави 2 Порядку 955 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 09.06.2021 № 955), пункту 2.8 глави 2 Порядку 955 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.08.2022 № 990)</p>	<p>яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) ІП має містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів; 2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період; 3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо); 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП; 5) джерела фінансування ІП; 6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП;
<p>пункту 3.9 розділу 3 Порядку № 955</p>	<p>у частині того, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо;</p>

<p>пункту 3.10 Порядку № 955</p>	<p>яким визначено, що Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо.</p>
<p>пункту 4.4 Порядку № 955</p>	<p>яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;</p>
<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p>
<p>підпункту 43 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;</p>
<p>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду.</p>

Інвестиційна програма ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік (далі – **ІІ 2021**) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 25.11.2020 № 2160 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» у сумі **233 790 тис. грн (без ПДВ)**. Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	69 120
Прибуток	128 418
Реактивна електроенергія	27 164
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	9 088
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
Усього	233 790

Відповідно до Порядку № 955, Товариство, листами від 24.06.2021 з 5454 та від 27.07.2021 № 11/6707, ініціювало внесення змін до ІІ 2021.

Постановою НКРЕКП від 25.08.2021 № 1428 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2160.

Інформація щодо джерел фінансування ІІ 2021, затвердженої постановою НКРЕКП від 25.11.2020 № 2160 зі змінами:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	69 120
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	128 418
За перетоки реактивної е/е	27 164
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	9 088

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 26.05.2021 № 861)	37 188
Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 26.05.2021 № 861)	551
Усього	271 529

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІІ 2021 по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2021 року (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	169 476,94				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	49 088,23				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	5 121,43				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	16 756,10				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	5 437,67				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	22 703,18				
7	Інше	2 945,23				
Усього		271 528,78				

Протягом 2021 року ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму **грн (без ПДВ)**, що складає **%** від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)** або **%** від загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання ІІ 2021 встановлено:

- Фінансування ІІ 2021 рік склало **грн (без ПДВ)**, що складає **%** від запланованої суми (**грн (без ПДВ)**).
- Сума недофінансування ІІ 2021 становить **грн (без ПДВ)**.
- Освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)** або **%** від загальної суми фінансування.
- Профінансовані та не освоєні кошти відсутні.
- Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить **грн (без ПДВ)**.
- Перевищення вартості заходів ІІ 2021 понад 5 % відсутнє.
- Перевищення вартості заходів ІІ 2021 понад 10 % відсутнє.
- Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових відсутнє.
- Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2021 до 5%, становить **грн (без ПДВ)**, зокрема в розрізі розділів ІІ 2021.

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІ 2021 в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2021	Економія заходів ІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
----------------	-------------------------------	--------------------------------------	---	--------------------------------	--	--------------------------------------

				10%		
1	2	3	4	5	6=2-3	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Фінансування та освоєння заходів, які не передбачені схваленою Інвестиційною програмою, перевіркою не виявлено.

Під час перевірки первинної документації щодо виконання ІП 2021 встановлено, що дані, включені до звіту щодо виконання ІП 2021, відповідають наявній у Ліцензіата первинній документації.

Виконання Інвестиційної програми 2022 року

Інвестиційна програма ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – **ІП 2022**) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2505 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 16.08.2022 № 938 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі **грн (без ПДВ)**. Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обовязкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 26.05.2021 № 861)	
Усього	

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами) термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік продовжено до **31 грудня 2023 року**.

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІП 2022 по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2022 року (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	182 462,30				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	38 782,86				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	17 865,00				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	5 585,04				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	6 045,31				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	28 195,44				
7	Інше	1 051,07				

Усього

279 987,00

Протягом 2022 року ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ 2022 на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми, при цьому освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % загальної суми фінансування.

Загалом по ІІ 2022 станом на 31.12.2022:

1. Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ не встановлено.
2. Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє.
3. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягах) по відношенню до планових відсутнє.
4. Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІІ 2022 року	Економія заходів ІІ 2022 року, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Залишок економії, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Станом на 31.12.2022 залишились невиконаними 94 заходів ІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі _____ грн (без ПДВ);
- за перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ);
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

Фактичне фінансування, виконання та освоєння даного заходу ІІ 2022 станом на 31.12.2022 відповідно до первинних документів:

План	Сума, тис. грн (без ПДВ)	План кількість	План вартість одиниці, тис. грн (без ПДВ)	Факт	Сума, тис. грн (без ПДВ)	Факт кількість	Факт вартість одиниці, тис. грн (без ПДВ)	Відхилення факт/план, тис. грн (без ПДВ)	Відхилення факт/план, %
фінансування		6		фінансування		6			
виконання		6		виконання		6			
освоєння		6		освоєння		6			

Комісією з перевірки встановлено внесення до звіту щодо виконання інвестиційної програми 2022 року даних щодо фактичного виконання та освоєння заходу з будівництва розвантажувальних

ТП-10/0,4кВ для реалізації нових приєднань споживачів до електричних мереж Товариства, а саме ЩТП-10/0,4кВ, **які не відповідають** даним первинних документів

1.18.2 КТП-10/0,4кВ

Виконання розділу І ІІ 2022 по даному заходу передбачено за рахунок доходів за перетоки реактивної е/е у сумі грн (без ПДВ) та у кількості 1 од., у тому числі:

-КТП-160 кВА – грн (без ПДВ).

Відповідно до звітної інформації, станом на 31.12.2022 фактично профінансовано даний захід на загальну суму грн (без ПДВ).

Відповідно до звітної інформації, станом на 31.12.2022 фактично виконано даний захід на загальну суму грн (без ПДВ).

Відповідно до звітної інформації, станом на 31.12.2022 фактично освоєно даний захід на загальну суму грн (без ПДВ).

Ліцензіатом надано документи, які підтверджують фактичне виконання, фінансування та освоєння даного заходу, а саме:

	Документ	Реквізити	Сума, тис. грн (без ПДВ)
Виконання	Договір підряду	Від 08.07.2022 № UA20-2022-00432/000	
	Контрагент		
	Предмет договору	Виконання робіт з встановлення ТП-10/0,4 кВ для реалізації приєднання житлового будинку в	
	Довідка про вартість виконаних будівельних робіт та витрати (вартість робіт)	Грудень 2022	
	Довідка про вартість виконаних будівельних робіт та витрати (вартість устаткування)	Грудень 2022	
Фінансування	Платіжні доручення	Від 29.09.2022 № 2004660971	
Введення в експлуатацію	Акт ОЗ-1	ОЗ-1 від 30.12.2022	
Розпорядження про введення в роботу об'єктів після реконструкції відповідно до Інвестиційної програми 2022	Розпорядження	Розпорядження №181 від 27.12.2022	
Затвердження ПКД під об'єкти будівництва, модернізації та реконструкції інвестиційної програми 2022 року	Наказ	Від 23.06.2021 № 255	

Відповідно до первинної документації, станом на 31.12.2022 фактично профінансовано даний захід на загальну суму грн (без ПДВ).

Відповідно до первинної документації, станом на 31.12.2022 фактично виконано та освоєно даний захід на загальну суму грн (без ПДВ).

Комісією з перевірки встановлено внесення даних щодо фактичного виконання та освоєння заходу з будівництва розвантажувальних ТП-10/0,4кВ для реалізації нових приєднань споживачів до електричних мереж Товариства, а саме КТП-10/0,4кВ, **які не відповідають** даним первинних документів.

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» разом із супровідним листом від 20.04.2023 № 3536 направило (до НКРЕКП) та разом із супровідним листом від 20.04.2023 № 3535 (Сектору НКРЕКП у Рівненській області) направлено Звіт щодо виконання інвестиційної програми 2022 року за період з 01.01.2022 до 31.03.2023 з урахуванням фактичного виконання та освоєння заходу з будівництва розвантажувальних ТП-10/0,4кВ для реалізації нових приєднань споживачів до електричних мереж Товариства, а саме КТП-10/0,4кВ, відповідно до даних первинних документів.

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік **до 31 грудня 2023 року**.

Відповідно до постанов НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік» та від 12.07.2022 № 704 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2023 рік» та вимог пунктів 2.8-2.10 Порядку 955, ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

06.09.2021 Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу;

08.09.2022 Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідні Інвестиційні програми у визначені терміни НКРЕКП, проте **оформлені неналежним чином**, а саме, не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі по заходах ІІІ (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку, тощо) про що було повідомлено Товариство листами НКРЕКП від 08.10.2021 № 11571/17.1.1/7-21 та від 30.09.2022 № 11382/17.3.2/7-22.

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» листом від 13.03.2023 № 2328 надало пояснення щодо причини недотримання вимог пункту 4.3 Порядку 955, а саме щодо незабезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів (ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», всупереч положенням пункту 4.3 Порядку 955, профінансувало виконання заходів ІV, V, VI та VII Розділів ІІІ в обсязі більше ніж %, натомість відсоток фінансування заходів І та ІІІ Розділів ІІІ становить лише % та % відповідно).

Відповідно до даного пояснення, перепад по відсотках фінансування склався у зв'язку з тим, що Товариством на початку року фінансувались заходи, по яких були проведені торги, заключені договори та була змога швидкої поставки, оскільки у зв'язку з запровадженням воєнного стану в Україні, багато позицій різко зросли в ціні, або взагалі зникли з ринку. У зв'язку з цим, Товариством було проведено зміни до ІІІ 2022 року, вилучені об'єкти і перенаправлені кошти на інші розділи.

13	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – Постанова № 2896)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;</p>
----	--	---

	<p>(у редакції, що діяла до 04.07.2021)</p> <p>пункту 1 Постанови № 2896</p>	<p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.</p>
<p>Постановою № 2896 встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі:</p> <p>50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 04.07.2021);</p> <p>95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021).</p> <p>Комісія з проведення перевірки зазначає, що постанова НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 втратила чинність з 02.09.2021 на підставі постанови НКРЕКП від 01.09.2021 № 1493.</p> <p>Відповідно до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308, розрахунковий період – мінімальний відрізок часу, щодо якого визначаються ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР (60 хвилин).</p> <p>За результатами проведеного аналізу наданої ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» інформації щодо купівлі електричної енергії на РДН та обсягів ТВЕ на її передачу та розподіл встановлено невідповідність обсягів купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» у лютому, червні та липні 2021 року (15.02.2021, 25.06.2021, 16.07.2021 та 30.07.2021) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед».</p> <p>Ліцензіат листом від 10.04.2023 № 38/3238 надав пояснення причин встановлених відхилень у лютому-червні 2021 року та надав документальне підтвердження присутності у липні 2021 року обставин, які відповідно до пункту 4 постанови НКРЕКП від 04.07.2021 № 1081 (в редакції від 04.07.2021) залишали (зокрема у липні 2021 року) для операторів систем розподілу зобов'язання забезпечити купівлю електричної енергії на ринку «на добу наперед» в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.</p>		
14	<p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП</p>

<p>Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965</p>	<p>достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p>
---	---

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» листом від 28.04.2023 № 3820 було надано до НКРЕКП скоригований Звіт з моніторингу надання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2021 року.

Також, ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» листом від 28.04.2023 № 3820 було надано скоригований Звіт з моніторингу надання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року.

Крім того, згідно з проведеним аналізом Звіту за 2022 рік, станом на кінець 2022 року ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» було в наявності діючих 710 укладених договорів про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 18.12.2018 № 1965, у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:

замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);

замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

Згідно отриманого від ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» реєстру чинних технічних умов, на реалізації у ОСР знаходиться 130 чинних технічних умов.

Зазначене свідчить про зазначення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у Звіті за 2022 рік недостовірної інформації у частині не відображення інформації у повному обсязі про **замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.**

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня.**

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2021 року – **грн (без ПДВ):**

x / = грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – грн (без ПДВ);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн (без ПДВ), у тому числі:

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.

сумарні операційні витрати – грн (без ПДВ) (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175). Відповідно до результату перевірки, відображеного у п. 3.20 Акта **сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році **відсутня.**

Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги	Обсяг розподілу електричної енергії споживачами 2 класу напруги МВт-год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг тис. грн

						грн/МВт·год			
Для міської території	197	150	193	175,4				525 600	
Для сільської території	627	300	600,92	481,2				525 600	
Усього									

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

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2021 році становить грн (без ПДВ) яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKV_y = \left(\left(\frac{\text{---}}{\text{---}} \right) \times \left(\frac{\text{---}}{\text{---}} \right) + \left(\frac{\text{---}}{\text{---}} \right) \times \left(\frac{\text{---}}{\text{---}} \right) \right) \times \left(\frac{\text{---}}{\text{---}} \right) = \text{---} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання $OKV_{y,t-2} = OKV_0$, при цьому OKV_0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (OKV_0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання $FOPy_{t-2} = FOPO$, при цьому $FOPO$ визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

108,7 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

% – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < KY < 1$), встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік; (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2021 році – становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ONV_y = \left(\frac{\text{---}}{\text{---}} \right) \times \left(\frac{\text{---}}{\text{---}} \right) + \left(\frac{\text{---}}{\text{---}} \right) \times \left(\frac{\text{---}}{\text{---}} \right) = \text{---} \text{ грн,}$$

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році
(/ =);

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) (0,3 % x =).

Проти зафіксованого Актом № 215 розміру дозвленої суми відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році грн (без ПДВ) та розміру ОНВу грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2021 рік.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.05.2023 № 815/17-23, мовою документу:

«4. При визначенні суми економії операційних контрольованих (далі – ОКВ) та неконтрольованих витрат (далі – ОНВ) за 2021 та 2022 роки, необхідно враховувати рекомендації, надані службовою запискою УЦТРЕ від 15.05.2023 №794/17-23. Так, при розрахунку ОКВ та ОНВ враховується сума витрат з урахуванням капіталізації по «ремонтам» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 8) та по «іншим» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 9). Проте, звертаємо увагу, що в Акті **не зафіксовано, що витрати з урахуванням капіталізації по «іншим» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 9) належить виключно до інвестиційної програми.**».

Таким чином, сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2021 рік становить:

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \quad - \quad = \quad \text{грн, де:}$$

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація грн).

Проти зафіксованої Актом № 215 суми грн (без ПДВ):

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \quad - \quad = \quad \text{грн, де:}$$

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація грн + грн + грн).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році, складає грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 215 суми грн (без ПДВ).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – грн (без ПДВ):

$$\text{П уточ ст.} = \quad *0,03 = \quad \text{грн,}$$

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненням;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 2.7 Порядку 899 встановлено, що не включаються до складу регуляторної бази активів частина активів, що перевищують встановлені обмеження, - будівлі адміністративного призначення площею понад 10 м² на 1 працюючого в ній за штатним розписом.

У результаті проведеного комісією з перевірки аналізу штатного розпису Товариства, затвердженого відповідним наказом Товариства, технічних паспортів будівель, а також інформації, наданої Ліцензіатом у вигляді реєстру щодо переліку адміністративних будівель та їх площ, встановлено, що до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА⁰) включено 3 адміністративні будівлі площею понад 10 кв. м на одного працюючого в ній за штатним розписом. Загальна залишкова вартість станом на 30.06.2019 згідно Звіту про оцінку цих адміністративних будівель складає грн.

Разом з тим, площа Будівлі (Стара контора) (інвентарний номер № 30016854) складає 10,26 кв. м на одного працюючого в ній, що з урахуванням математичного округлення до цілого числа складає 10 кв. м, що не відповідає вимогам п. 2.7 Порядку 899, та, відповідно, не підпадає під обмеження та має включатися до складу регуляторної бази активів.

Інвентарний номер	Найменування основного засобу	За даними, наданими Ліцензіатом				Встановлено під час перевірки		
		К-сть штатних одиниць, які працюють в будівлі (станом на 31.12.2020)	Площа будівлі адміністративного призначення, кв.м	Площа у розрахунку на 1 працюючого, кв.м	Сума, яка виключена з РБА, грн (без ПДВ)	Площа будівлі адміністративного призначення, кв.м	Площа у розрахунку на 1 працюючого, кв.м	Вартість активів згідно з Звітом про оцінку, яка підлягає виключенню з РБА, грн (без ПДВ)
30016854	Будівля (Стара контора)			10,26			10,26	

Отже, Департамент ліцензійного контролю зауважує про допущення технічної помилки комісією з перевірки та зазначає, що встановлені обмеження для РБА щодо адміністративних будівель площею понад 10 кв. м на одного працюючого становлять грн, а регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (на 01.01.2021) (РБА⁰) становить грн.

*Слід зазначити, що відповідно до пункту 2.7 Порядку 899 не включаються до складу регуляторної бази активів **частина** активів, що перевищують встановлені обмеження, - будівлі адміністративного призначення площею понад 10 м² на 1 працюючого в ній за штатним розписом, та, відповідно, підлягає обмеженню виключно **лише частина** активу, що перевищує встановлене обмеження.*

З урахуванням зазначеного нижче розрахунку обмеженню підлягає лише частина активів, що перевищує 10 м² на загальну переоцінену суму грн.

Інвентарний номер	Опис об'єкта	Загальна площа (м.кв.) згідно витягу	Вартість активів згідно з Звітом про оцінку, грн (без ПДВ)	Працюючі в адмінбудівлі	Норма площі, що не перевищує 10 м ² на одного працюючого в ній (підлягає включенню до РБА)	Частина активу (площа), що перевищує встановлені обмеження, м ²	Вартість частини активу, що перевищує встановлені обмеження та підлягає виключенню з РБА ⁰ , грн (без ПДВ)
-------------------	--------------	--------------------------------------	--	-------------------------	---	--	---

30016307	Адмінбудівля РЕМ				490		
30016314	Будівля РЕМ (2-ох поверхове)				680		
Разом:							

Таким чином, з урахуванням зазначеного вище обмеження **РБА⁰** станом на 01.01.2021 становить **грн**, а **уточнена сума прибутку** на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році становить **грн**.

Проти зафіксованої Актом № 215 уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – грн (без ПДВ) та грн уточненої на початок звітнього року регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – грн.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року складає у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року складає у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2021 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – грн.

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік (п. 3.31 Акта):
до 5 % – **грн (без ПДВ);**
від 5 % до 10 % – **грн(без ПДВ);**
понад 10 % – **грн(без ПДВ).**

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2021 році становить грн (без ПДВ) (п. 3.31 Акта).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2022 складає грн (без ПДВ) (п. 3.11 Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року складає грн (без ПДВ) (–). (п. 3.11 Акта)

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$D_r = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2021 році.

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» скоригованої звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2021 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж:

Тип приєднання	Находження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2021)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2021)							
Всього							

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) **фактичних обсягів розподілу** електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – **грн (без ПДВ)** (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.05.2023 № 815/17-23).

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у

звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги електричної енергії затвержені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис. грн	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.08	150,21						
	01.09-31.12	148,26						
	ВСЬОГО							
2 клас	01.01-31.08	926,21						
	01.09-31.12	910,07						
	ВСЬОГО							
Разом 1+2 клас								

Проти зафіксованої Актом № 215 додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованийми в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у розмірі грн (без ПДВ).

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

Період 2021 року	Обсяг, МВт-год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього 2021 рік		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – **грн (без ПДВ).**

Період 2021 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт-год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2
Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2

Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 2
Жовтень			версія 2
Листопад			версія 2
Грудень			версія 2
Всього			версія 2

22. Дохід, отриманий у звітному році від надання в **оренду/суборенду основних засобів** (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **грн (без ПДВ).**

23. Дохід, отриманий у звітному році від плати за **доступ до елементів інфраструктури** об'єктів електроенергетики – **грн (без ПДВ).**

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **грн (без ПДВ).**

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст)..

Від'ємна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році становить **грн (без ПДВ).**

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за **необліковану електричну енергію** (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн (без ПДВ).**

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за рахунок включення до регуляторної бази активів, що підпадають під обмеження, встановлені Порядком визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженим постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899, а саме частини адміністративних будівель площею

понад 10 м² на одного працюючого в ній, призвело до зростання загальної переоціненої вартості з грн до грн.

З врахуванням коригування загальної переоціненої вартості сума надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, становить грн.

Водночас комісією з перевірки зменшено склад регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання», на суму загальної переоціненої вартості.

Таким чином, сума надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання у розмірі грн враховується при обчисленні показника Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» за 2021 рік внаслідок використання в розрахунку показника грн замість грн.

Проти зафіксованого Актом № 215, мовою документу:

«Комісія з перевірки зазначає, що за рахунок включення до регуляторної бази активів, що підпадають під обмеження, встановлені Порядком визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженим постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899, а саме адміністративної будівлі площею понад 10 м² на одного працюючого в ній та врахування в обмеженнях повної переоціненої вартості двох будівель, що підпадають під зазначене обмеження, та які були включені ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» частково, що призвело до зростання загальної переоціненої вартості з грн до грн. **З врахуванням коригування загальної переоціненої вартості сума надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, становить грн.**

Водночас комісією з перевірки зменшено склад регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання», на суму загальної переоціненої вартості.

Таким чином, сума надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання у розмірі грн враховується при обчисленні показника Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання» за 2021 рік внаслідок використання в розрахунку показника грн замість грн.».

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1. Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 – грн (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів – грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 215 суми

грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить **грн (без ПДВ)**, де:

грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить **грн (без ПДВ)**:

$$\Delta_{\text{ДТВЕ}}^{\text{H}} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)},$$

де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП).

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями.

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) **грн (без ПДВ)**.

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ($\Delta_{\text{ОКВ}}$) у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta_{\text{ОКВ}} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)},$$

де

грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році $t-1$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta_{\text{ОНВ}}$) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta_{\text{ОНВ}} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)},$$

де

грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

Проти зафіксованих Актом № 215 $\Delta_{\text{ОНВ}}$ у розмірі **грн (без ПДВ)** та **грн** уточнених операційних неконтрольованих витрат з розподілу електричної енергії у звітному році.

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу

до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pст$) у 2021 році
формулою:

грн (без ПДВ), визначається за

$$\Delta\Pст = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітнього року, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi \text{ уточ ст} = \quad *0,03 = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

Проти зафіксованої Актом № 215 $\Delta\Pст$ у розмірі *грн (без ПДВ).*

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pнов$) у 2021 році
грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\Delta\Pнов = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАнов, тис. грн, розрахована за формулою

$$\text{П уточ нов} = \quad \times 0,1674,$$

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» Δ ПП, у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\Delta\text{ПП} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}.$$

де

грн – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2021 року).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн.**

Загальна сума додатково отриманого /недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **грн (без ПДВ):**

$$\begin{array}{cccccccc} + & + & + & + & + & + & + & + \\ + & + & + & + & + & + & + & = \end{array} \quad \text{грн (без ПДВ)}.$$

*Проти зафіксованої Актом № 215 суми **грн (без ПДВ).***

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – **державна частка відсутня.**

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник

«останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року – **грн (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить **грн (без ПДВ).**

+ = грн (без ПДВ).

*Проти зафіксованої Актом № 215 суми **грн (без ПДВ).***

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить **грн (без ПДВ):**

- = грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 215 суми

Від'ємна сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає:

x = грн (без ПДВ)

2022 рік

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня.**

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2022 року – **грн (без ПДВ):**

x / = грн (без ПДВ).

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – **грн (без ПДВ);**

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – **грн, у тому числі:**

*операційні контрольовані витрати – **грн;***

*операційні неконтрольовані витрати – **грн;***

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;
 амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.
 сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

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

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році становить **грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВу = \left(\left(\begin{matrix} - \\ (\\ + \end{matrix} \right) \times \left(\begin{matrix} / \\ - (\\ + \\) / \\ * \\ / \end{matrix} \right) + \begin{matrix} + \\) \times \end{matrix} \right) \times \begin{matrix} \\ \\ \end{matrix} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

% – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2022 році становить **грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОНВу = \begin{matrix} * \\ + \\ + \\ * \\ - \\ - \\ = \end{matrix} \text{ грн,}$$

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році;

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.05.2023 № 815/17-23);

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році ($\frac{\text{грн}}{\text{грн}} = \text{грн}$);

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}) $0,3\% \times \text{грн}$ (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.05.2023 № 815/17-23)

Проти зафіксованої Актом № 215 суми фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році грн та ОНВу у розмірі грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік становить грн (без ПДВ):

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \text{грн (без ПДВ)}$$

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році становить грн (без ПДВ).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.05.2023 № 815/17-23 та від 15.05.2023 №793/17-23, складає грн (без ПДВ)

$$\text{П уточ ст.} = \text{грн}$$

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.05.2023 № 815/17-23, мовою документу:

«При визначенні амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, необхідно враховувати рекомендації, надані службовою запискою УЦТПЕ від 15.05.2023 №793/17-23.»

Так, відповідно до службової записки УЦПЕ від 15.05.2023 № 793/17-23, мовою документу:

«Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦПЕ) щодо питання, передбаченого Методикою визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, викладеною у Додатку 27 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, та пов'язаного із визначенням амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, повідомляє наступне.

Відповідно до норм пункту 5.14 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок) (у редакції постанови НКРЕКП від 16.09.2021 № 1547) регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t , розраховується за формулою:

$$РБА_{\text{поч } t}^0 = РБА_{\text{поч } t-1}^0 - ВА_{t-1} - A_0, \text{ тис. грн,}$$

де:

$РБА_{\text{поч } t-1}^0$ – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року $t-1$, тис. грн;

$ВА_{t-1}$ – вартість відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році $t-1$, (з урахуванням уточненого визначення зазначеного у додатку 8 до Порядку – «вартість активів на початок року $t-1$, відчужених (вибутих) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом року $t-1$ (ВА на початок 2021 року), тис. грн;

$РНД^0$ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;

A_0 – регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, тис. грн.

Довідково зазначаємо, що пунктом 2.8 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899, визначення регуляторної бази активів передбачено, що строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.

Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою $A^0 = РБА^0 / 30$.

Водночас, у примітці до таблиці «Розрахунок річної амортизації на активи, які були створені на дату переходу на стимулююче регулювання» Додатка 8 Порядку зазначено, що амортизація розраховується з урахуванням відчуження (вибуття) основних засобів.

Тому, амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t , має визначатися за формулою

$$A^0 = (РБА^0 - ВА_{t-1}) / 30.$$

Проти зафіксованої Актом № 215 уточненої сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році _____ грн (без ПДВ) та _____ грн – уточненої на початок звітнього року регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – _____ грн (без ПДВ).

П уточ н. = * = грн

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

16,74 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року складає у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року складає у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 94 заходів ІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація у сумі грн (без ПДВ);
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі . грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е у сумі грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у Письмових поясненнях Ліцензіата зазначено, мовою документу:

«ПрАТ «Рівнеобленерго» звертається з пропозицією:

5.1 Враховуючи те, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 продовжено терміни виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року, висловлюємо прохання загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначити з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік.:

+ + + + + +
+ + + + + +
грн.*

* -сума підлягає корегуванню після врахування 1 пункту зауважень щодо понаднормативних ТВЕ.

5.2 *Вважати ІІ 2022 року як завершену в розмірі фактичного фінансування в сумі грн. без ПДВ.*

5.3 Надати можливість ПрАТ «Рівнеобленерго» скоригувати інвестиційну програму 2023 року шляхом перенесення недофінансованих, але розпочатих заходів ІІ 2022 року до інвестиційної програми 2023 року із джерелом фінансування ІІ 2023 року.»

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, за результатами розгляду Письмових пояснень Ліцензіата, службовою запискою від 22.05.2022 № 862/17-23 зазначає за необхідне врахувати обсяг фінансування та освоєння по заходах ІІ на 2022 рік «Будівництво розвантажувальних ТП-10/0,4кВ для реалізації нових приєднань споживачів до електричних мереж Товариства», що зафіксований у Акті станом на дату проведення перевірки (відповідна інформація підтверджена звітом щодо виконання Інвестиційної програми ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік за І квартал 2023 року).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 215 встановлено та зафіксовано, що ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» разом із супровідним листом від 20.04.2023 № 3536 направило до НКРЕКП та разом із супровідним листом від 20.04.2023 № 3535 до Сектору НКРЕКП у Рівненській області Звіт щодо виконання інвестиційної програми 2022 року за період з 01.01.2022 до 31.03.2023 з урахуванням фактичного виконання та освоєння заходу з будівництва розвантажувальних ТП-10/0,4кВ для реалізації нових приєднань споживачів до електричних мереж Товариства, а саме ЩТП-10/0,4кВ, відповідно до даних первинних документів.

Впродовж 2023 року Товариством здійснювалось фінансування даного заходу, що підтверджено платіжними інструкціями:

від 28.03.2023 № 2004713568 на суму	грн (з ПДВ)	грн (без ПДВ) –
;		
від 28.03.2023 № 2004713567 на суму	грн (з ПДВ)	грн (без ПДВ)-
;		
від 28.03.2023 № 2004713565 на суму	грн (з ПДВ)	грн (без ПДВ)-
;		
від 28.03.2023 № 2004713570 на суму	грн (з ПДВ)	грн (без ПДВ)-
;		
від 28.03.2023 № 2004713569 на суму	грн (з ПДВ)	грн (без ПДВ)-

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що протягом І кварталу 2023 року Товариством по заходу «Будівництво розвантажувальних ТП-10/0,4кВ для реалізації нових приєднань споживачів до електричних мереж Товариства» профінансовано грн (без ПДВ).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 22.05.2022 № 862/17-23 зазначає, що при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році, доцільно враховувати суму недофінансування інвестиційної програми ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

Департамент ліцензійного контролю з на підставі Письмових пояснень Ліцензіата та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.05.2023 № 862/17-23 зазначає, що сума недофінансування інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року) становить грн (без ПДВ) (+).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ не встановлено;

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити**

термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».**

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2022 складає _____ грн (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – _____ грн (без ПДВ) (_____).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$D_r = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

– розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році.

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить _____ **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж:

Тип приєднання	Находження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори)							

про приднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Нестандарт_господарський (договори про приднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Тимчасове приднання							
Без визначення способу виконання робіт							
Всього							

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) **грн (без ПДВ)** (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.05.2023 № 815/17-23).

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн/МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис. грн	тис. кВт.год	тис. грн	тис. грн
	01.01-31.12	169,12						
	ВСЬОГО							
2 клас								
	01.01-31.12	1045,71						
	ВСЬОГО							
Разом 1+2 клас								

*Проти зафіксованого Актом № 215 додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у розмірі **грн (без ПДВ)**.*

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ)**.

Період 2022 року	Обсяг, МВт-год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		

Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього 2022 рік		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – грн (без ПДВ).

Період 2022 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2
Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2
Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 2
Жовтень			версія 2
Листопад			версія 2
Грудень			версія 1
Всього			версія

22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).

24. Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ).

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст).

Комісія з перевірки зазначає, що сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) за 2022 рік є позитивною та складає **грн (без ПДВ).**

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2022 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн (без ПДВ).

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – грн.

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Станом на 31.12.2022 залишилися **не виконаними 94 заходів III** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація у сумі грн (без ПДВ);
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е у сумі грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту **«4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».**

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.05.2023 № 862/17-23 зазначає, що сума недофінансування інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року) становить грн (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 215 суми грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – грн (без ПДВ).

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – грн (без ПДВ).

– = грн (без ПДВ),

де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.05.2023 № 867/17-23).

Проти зафіксованої Актом № 215 суми нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії у розмірі _____ грн та розміру Дельти за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – _____ грн (без ПДВ)

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) **грн (без ПДВ).**

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (Δ ОКВ) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

Δ ОКВ = _____ – _____ грн = _____ грн (без ПДВ),

де

грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

Δ ОНВ = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ),

де

грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

Проти зафіксованого Актом № 215 розміру Δ ОНВ _____ грн (без ПДВ) та уточнених операційних неконтрольованих витрат з розподілу електричної енергії у звітному році у розмірі _____ грн.

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пст) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

Δ Пст = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ),

де

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка

створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

$$П \text{ уточ ст.} = \quad \times \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$$

де

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

Проти зафіксованих Актом № 215, мовою документу:

«Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2022 році грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\Delta Пст = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

$$П \text{ уточ ст.} = \quad \times \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних

інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за підсумками 2022 року становить **грн (без ПДВ).**».

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{\text{нов}}$) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)},$$

де

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = \quad \times \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)},$$

де

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\Pi\Pi$), у 2022 році становить **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi\Pi = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}.$$

де

грн – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту **«4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».**

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

З метою урахування, при проведенні перевірок, витрат ліцензіатів НКРЕКП, що були понесені ними внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема витрат, пов'язаних з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, наданням допомоги Збройним Силам України, здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, заходів, пов'язаних з евакуацією населення з територій де велись бойові дії, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій, НКРЕКП прийнято постанову від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» положеннями якої встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов витрати ліцензіатів НКРЕКП, що були понесені ними внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема витрати, пов'язані з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, наданням допомоги Збройним Силам України, здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, заходів, пов'язаних з евакуацією населення з територій де велись бойові дії, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій, у разі надання НКРЕКП, документів, що підтверджують дані витрати та відсутності компенсації даних витрат з інших джерел, вважати обґрунтованими витратами.

13.12.2022 НКРЕКП постановою № 1684 внесено зміни до постанови від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні», а саме: «За результатами здійснення заходів державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов витрати ліцензіатів НКРЕКП, що були понесені ними внаслідок військової агресії Російської Федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема витрати, пов'язані з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, наданням допомоги Збройним Силам України, здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, заходів, пов'язаних з евакуацією населення з територій, де велись бойові дії, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій (далі – витрати, понесені внаслідок військової агресії Російської Федерації проти України), у разі надання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, документів, що підтверджують ці витрати та відсутності компенсації цих витрат з інших джерел у розмірі, який не перевищує суми економії витрат від здійснення

операційної діяльності ліцензіатів, зафіксованої відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428, вважати обґрунтованими витратами».

При цьому для операторів систем розподілу, яким встановлено тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, обґрунтованими вважаються витрати у межах суми економії операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії. Для операторів систем розподілу, яким встановлено тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на перехідний період, оператора системи передачі та постачальників універсальних послуг обґрунтованими вважаються витрати у межах суми недофінансування статей витрат структури тарифів.

Витрати, понесені внаслідок військової агресії Російської Федерації проти України/капітальні видатки, які були компенсовані/здійснені за рахунок інших (нетарифних) джерел, не підлягають компенсації за рахунок тарифів.

Положеннями пункту 1.2 глави 1 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок 1175), **операційні контрольовані витрати** - операційні витрати, **розмір яких залежить від управлінських рішень ліцензіата**.

Відповідно до пункту 5.5 Порядку 1175 до складу операційних контрольованих витрат мають бути включені тільки операційні контрольовані витрати, **що безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії**.

Разом з цим, примірний перелік операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії наведено у додатку 19 до Порядку 1175, яким, серед іншого, передбачена стаття витрат «Інші (розшифрувати)».

Крім того, відповідно до підпункту 1 пункту 3.4 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, у рядку 215 «**Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:**» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5.

Таким чином, з комплексного аналізу вищенаведених положень нормативно-правових актів вбачається, що до **операційних контрольованих витрат** суб'єкта господарювання, що провадить діяльність з розподілу електричної енергії, відносяться витрати, що відповідають наступним ознакам:

- безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;
- не є обов'язковими для суб'єкта господарювання;
- суб'єкт господарювання має безпосередній вплив на відповідні витрати (зокрема на їх наявність та розмір);
- розмір відповідних витрат залежить від управлінських рішень ліцензіата.

Отже, для можливості віднесення певних витрат суб'єкта господарювання до категорії «**операційні контрольовані витрати**» мають бути додержані вищенаведені умови.

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у 2022 році були

За період лютий-грудень 2022 року загальна сума таких витрат склала **грн.**
ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» надано реєстр наданої матеріальної допомоги (грошових коштів та ТМЦ) та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо наданої матеріальної допомоги, а саме: первинні бухгалтерські документи (витяг з електронної системи обробки облікових документів по рахунку «80971000 Інші витрати-благодійна допомога», витяг з електронної системи обробки облікових документів по рахунку «84057000 Добродійна допомога»), витяги з протоколів засідань правління ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», акти приймання-передачі ТМЦ, листи-звернення про надання

благодійної допомоги , акти на списання ТМЦ, видаткові накладні, платіжні інструкції, калькуляції, технологічні карти.

Ліцензіатом в бухгалтерському обліку витрати на благодійну допомогу відображаються відповідно до вимог МСБО та відносяться у дебет рахунку 80971000 «Інші витрати-благодійна допомога» у разі надання допомоги шляхом передачі товарно-матеріальних цінностей, 84057000 «Доброчинна допомога» у разі надання грошової допомоги. Передача товарів, матеріалів, послуг відображається бухгалтерськими проведеннями Дт 80971000* Кт 20*.28*. Перерахування коштів відображається бухгалтерськими проведеннями Дт 84057000* Кт 311, 631*, 685*.

Фінансування витрат на благодійну допомогу проводиться виключно за рахунок коштів, які отримані від ліцензованої діяльності. Витрати в сумі гри відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 12 місяців 2022 року в складі контрольованих витрат в повному обсязі.

Враховуючи зазначене, комісія з перевірки вважає обґрунтованим віднесення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» до операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2022 рік **витрат понесених внаслідок військової агресії РФ проти України**.

Комісія з перевірки зазначає, що понесені ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» витрати з надання благодійної допомоги у 2022 році у сумі грн, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, вважаються обґрунтованими витратами відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що в Акті № 215 на стор. 219 допущено технічну помилку і зазначено, мовою документу:

«Комісія з перевірки зазначає, що понесені ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» витрати з надання благодійної допомоги у 2022 році у сумі грн, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, вважаються обґрунтованими витратами відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345.»

тоді як необхідно було зазначити:

«Комісія з перевірки зазначає, що понесені ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» витрати з надання благодійної допомоги у 2022 році у сумі грн, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, вважаються обґрунтованими витратами відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345.»

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Накласти штраф у розмірі **170 000** (сто сімдесят тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 108 928,03 тис. грн (без ПДВ) по 58-ми частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та

комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 22 663,09 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1 310,72 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 504,76 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 202,77 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були в використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 2 126,59 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 402,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 547,49 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 4 041,26 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були в використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 527,00 тис. грн (без ПДВ).

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму 47 898,73 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік;

3) надати до 05 липня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Рівненській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення **щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії** ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни **в бік збільшення на суму 191 760,19 тис. грн (без ПДВ)** врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 53 118,64 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 94 614,34 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 21 469,57 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 12 239,24 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України у розмірі 10 318,40 тис. грн.

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 22 663,09 тис. грн (без ПДВ).

5. У разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 2 у термін до 01 липня 2023 року, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 108 928,03 тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) для чого у строк до 05 липня 2023 року:

забезпечити оприлюднення на своєму офіційному вебсайті щорічного звіту щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 та 2022 роки;

надати компенсацію у подвійному розмірі усім ідентифікованим споживачам, що звертались до кол-центру Ліцензіата (крім повторних звернень), за недотримання у 2021 та 2022 роках гарантованого стандарту якості послуг у частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії.

Про виконання зазначених вимог повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Рівненській області до 20 липня 2023 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленик



НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про накладення штрафу на ПРАТ
«РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за недотримання
вимог нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку
електричної енергії, та порушення
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії та здійснення
заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ травня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 01 травня 2023 року № 215, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 11 квітня 2023 року № 663 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 09 березня 2023 року № 166 та від 21 квітня 2023 року № 220, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови

провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна)), щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна)), згідно з якими форму звітності № 3 ОСР подають щороку до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. Звітним періодом є квартал;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), яким встановлено, що Реєстр перерв в електропостачанні формується ліцензіатом згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

підпункту 6 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної

інфраструктури» (далі – постанова НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349), згідно з яким операторам систем розподілу необхідно забезпечити розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електропостачання споживачам із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів);

пункту 3.2 глави 3 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (у редакції, що діяла до 17 травня 2022 року) (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), відповідно до якого питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії споживача, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу) (за умови ідентифікації споживача);

підпунктів 1 та 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), якими встановлено, що ОСР забезпечує дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, зокрема, розгляд у певний строк з дня отримання скарги/звернення/претензії або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики), а саме:

пункту 2.11 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2022 року), яким встановлено, що вартість відчуження (вибуття) окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається (затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо),

який вибуває, та вартості активу на кінець кварталу, в якому відбулось вибуття частини активу.

Вартість відчуження (вибуття) окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією,

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

Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 7.5 розділу VII, яким встановлено, що припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється, зокрема, оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення у разі заборгованості за надані послуги з розподілу (передачі) електричної енергії відповідно до умов договору з оператором системи.

Попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії оформлюється після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та надається споживачу окремим письмовим повідомленням, у якому зазначаються підстава, дата і час, з якого електропостачання буде повністю або частково припинено, прізвище, ім'я, по батькові, підпис відповідальної особи, якою оформлено попередження,

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII, яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

пунктів 7.7.1 – 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), якими встановлено, що платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади. Платіжні документи для торгового місяця (стосовно оплати наданих ДП) надаються відповідним учасникам ринку на восьмий робочий день після останнього дня місяця. Оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа. Оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка;

Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку (у редакції, що діяла до 27 червня 2019 року) (далі – Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії), а саме:

підпункту 6 пункту 3.5 у частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку,

пункту 5.1, відповідно до якого виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.2 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що ІП формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІП з урахуванням заходів чинної ІП;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиленням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІ;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритетності включення до ІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформація щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформація щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогностний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових кварталних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ;

пункту 3.9 глави 3, згідно з яким оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо,

пункту 3.10 глави 3 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо,

пункту 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.4 глави 4, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), якими встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу

граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – постанова НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), яким встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 7 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

підпункт 22 щодо обов'язку ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному вебсайті, зокрема звіт щодо показників якості послуг з розподілу електричної енергії,

підпункт 31 щодо обов'язку ліцензіата припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункт 46 щодо обов'язку ліцензіата розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозованому періоду,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Накласти штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна), згідно з якими форму звітності № 3 ОСР подають щороку до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. Звітним періодом є квартал;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), яким встановлено, що Реєстр перерв в електропостачанні формується ліцензіатом згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

підпункту 6 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349, згідно з яким операторам систем розподілу необхідно забезпечити розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електропостачання споживачам із

зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів);

пункту 3.2 глави 3 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, відповідно якого питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії споживача, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу (за умови ідентифікації споживача);

підпунктів 1 та 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, якими встановлено, що ОСР забезпечує дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, зокрема, розгляд у певний строк з дня отримання скарги/звернення/претензії або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, а саме:

пункту 2.11 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2022 року), яким встановлено, що вартість відчуження (вибуття) окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів, визначається (затверджується) технічною комісією як добуток питомої ваги (відсотка) окремого компонента підстанції (трансформатора, вимикача тощо), який вибуває, та вартості активу на кінець кварталу, в якому відбулось вибуття частини активу.

Вартість відчуження (вибуття) окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією,

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

Вартість виведених окремих елементів активів, включених до регуляторної бази активів після проведення незалежної оцінки активів, визначається на підставі актів виконаних робіт та актів вартості устаткування зі створення цих активів з урахуванням зносу за відповідний період та затверджується технічною комісією;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 7.5 розділу VII, яким встановлено, що припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється, зокрема, оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення у разі заборгованості за надані послуги з розподілу (передачі) електричної енергії відповідно до умов договору з оператором системи.

Попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії оформлюється після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та надається споживачу окремим письмовим повідомленням, у якому зазначаються підстава, дата і час, з якого електропостачання буде повністю або частково припинено, прізвище, ім'я, по батькові, підпис відповідальної особи, якою оформлено попередження,

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII, яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

пунктів 7.7.1 – 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, якими встановлено, що платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади. Платіжні документи для торгового місяця (стосовно оплати наданих ДП) надаються відповідним учасникам ринку на восьмий робочий день після останнього дня місяця. Оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа. Оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка;

Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, а саме:

підпункту 6 пункту 3.5 у частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку,

пункту 5.1, відповідно до якого виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностичний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогностичний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностичному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності,

економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритезації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформація щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформація щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогностний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;
обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

б) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 3.9 глави 3, згідно з яким оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо,

пункту 3.10 глави 3 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, наданої до НКРЕКП у складі ПРСР, ІІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІІ, обґрунтовувальних матеріалів до ПРСР та ІІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити НКРЕКП тощо,

пункту 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.4 глави 4, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

абзаців першого та дев'ятого пункту 1.5 Методики формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, якими встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896, яким встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

підпункту 22 щодо обов'язку ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному вебсайті, зокрема звіт щодо показників якості послуг з розподілу електричної енергії,

підпункту 31 щодо обов'язку ліцензіата припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункту 46 щодо обов'язку ліцензіата розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозному періоду,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 108 928,03 тис. грн (без ПДВ) по 58-ми частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 22 663,09 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1 310,72 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 504,76 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 202,77 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 2 126,59 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 402,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 547,49 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 4 041,26 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 527,00 тис. грн (без ПДВ).

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму 47 898,73 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік;

3) надати до 05 липня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Рівненській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму 191 760,19 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 53 118,64 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 94 614,34 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 21 469,57 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 12 239,24 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України у розмірі 10 318,40 тис. грн.

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 22 663,09 тис. грн (без ПДВ).

5. У разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 2 у термін до 01 липня 2023 року, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму

профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 108 928,03 тис. грн (без ПДВ).

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Руслан КАЙДАШ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 01 травня 2023 року № 215, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 11 квітня 2023 року № 663 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

пункту 3.2 глави 3 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (у редакції, що діяла до 17 травня 2022 року), відповідно до якого питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії споживача, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу) (за умови ідентифікації споживача);

підпунктів 1 та 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, якими встановлено, що ОСР забезпечує дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, зокрема, розгляд у певний строк з дня отримання скарги/звернення/претензії або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу,

для чого у строк до 05 липня 2023 року:

забезпечити оприлюднення на своєму офіційному вебсайті щорічного звіту щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 та 2022 роки;

надати компенсацію у подвійному розмірі усім ідентифікованим споживачам, що звертались до кол-центру ліцензіата щодо якості електричної енергії (крім повторних звернень), при розгляді скарги/звернення/претензії яких у 2021 та 2022 роках не було дотримано гарантованого стандарту якості послуг у частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії.

Про виконання зазначених вимог повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Рівненській області до 20 липня 2023 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Руслан КАЙДАШ