

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 26 травня 2026 року № 811 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 11 травня 2026 року № 191, від 14 травня 2026 року № 207, від 29 травня 2026 року № 242 та від 09 червня 2026 року № 273, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) (далі – АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) 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 2025 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 11 червня 2026 року № 115 (далі – Акт № 115), додатком до якого є Положення про комерційну таємницю та конфіденційну інформацію АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», затвердженого наказом Товариства _____.

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом від 18.06.2025 року №05/20031 надало до НКРЕКП заперечення та пояснення до Акту № 115 (далі – Письмові пояснення ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 115 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 6.2. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024) (далі – Кодекс системи передачі), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків: 1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;



		<p>3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду;</p> <p>підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що Користувач зобов'язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <p>1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;</p> <p>2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;</p> <p>3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду;</p> <p>підпункту 4.2.1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором</p> <p><i>(стор. 81-97, п. 3.1, Акта № 115)</i></p>
--	--	---

Щодо розрахунків з _____

Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії

Між _____ та АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ шляхом приєднання до публічного договору про надання послуг з передачі, який відповідає Типовому договору.

Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Кодекс системи передачі), договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.

Відповідно до пункту _____ Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Типовий договір), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі,

Пунктом _____ Типового договору встановлено, що

(інформація з обмеженим доступом)

Згідно пункту _____ Типового договору

(інформація з обмеженим доступом)

Підпунктом _____ пункту _____ Типового договору визначено, що

Комісією з перевірки встановлено, що протягом січня – грудня 2025 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав _____ МВт·год на загальну суму _____ грн (з ПДВ). Товариством у 2025 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Станом **на 31.12.2025** обліковувалась **заборгованість** АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу передачі електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» **за період січень - грудень 2025 року не здійснювало часткову попередню оплату** планової вартості послуги з передачі електричної енергії та **не здійснювало остаточний розрахунок** за фактичний обсяг послуги з передачі електричної енергії у встановлені терміни, які визначені умовами укладеного з _____ договору від _____.

Довідково

На момент перевірки, **заборгованість** АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу з передачі електричної енергії за договором від _____ у сумі _____ грн (з ПДВ), яка обліковувалась станом на 31.12.2025, **сплачена в повному обсязі**.

Щодо виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Між _____ та АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від _____, шляхом приєднання до публічного договору про надання послуг з передачі, який відповідає Типовому договору.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:

(інформація з обмеженим доступом)

Комісією з перевірки встановлено, що протягом січня – грудня 2025 року обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав _____

_____ МВт·год на загальну суму _____ грн (з ПДВ). Товариством у 2025 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Станом **на 31.12.2025** обліковувалась **заборгованість** АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі _____ грн (з ПДВ).

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у 2025 році **не здійснювало часткову попередню** оплату планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технічного) управління та **не здійснювало остаточний розрахунок** за фактичний обсяг послуги з передачі електричної енергії у встановлені терміни, які визначені умовами укладеного з _____ договору від _____.

Довідково

На момент перевірки **заборгованість** АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послуги з диспетчерського (оперативно-технічного) управління за договором від _____ у сумі _____ грн (з ПДВ), яка обліковувалась станом на 31.12.2025, **сплачена в повному обсязі**.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «...З огляду на усе зазначене, не дивлячись на вимушену необхідність у фінансуванні найкритичніших напрямків операційних витрат та значний рівень недоотриманого за 2025 рік доходу, що підтверджено Актом перевірки, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» доклало усіх можливих зусиль на забезпечення максимального рівня розрахунків за послуги _____ з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що призвело до повної ліквідації наявної за 2025 рік заборгованості 20.04.2026 року, повної сплати поточної заборгованості та приведення поточних розрахунків до графіку, передбаченого відповідними договорами з _____ вже 29.05.2026 року.».

Відповідно до **службової записки Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії** від _____ № _____ згідно даних, відображених _____ у формі звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», **заборгованість** АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» перед _____ **станом на 20.05.2026** за послугу з передачі електричної енергії та за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління показник «за попередні періоди минулих років» **становить _____ грн**.

Враховуючи вищевказане, **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафу), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %)**.

Згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

2.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних 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, а саме:

пункту 3.9 глави 3 постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 «Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» (далі – Порядок № 955), згідно якого 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 1.4 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (із змінами) (далі – Методика № 1965), в частині відповідальності операторів систем розподілу за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, у тому числі в інформації та копіях документів, внесених до системи моніторингу приєднань.

(стор. 225 п. 3.5, стор.365-366 п. 3.26 Акта № 115)

Щодо джерел фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік

Пунктом 3.9 глави 3 Порядку № 955 встановлено, що 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.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу звіту щодо виконання інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за ІV квартал 2025 року, наданого НКРЕКП листом _____, встановлено, що Товариством у **стовбцях 4 та 7 звіту** заплановано на прогнозний період «джерело фінансування» та «вартість, грн (без ПДВ)» - **зазначено планові показники за джерелами фінансування, які не відповідають джерелам фінансування** Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік схваленої постановою НКРЕКП від 30.12.2024 №2393, а саме:

грн (без ПДВ),

Джерела фінансування	Схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 №2393	Зазначені у звіті щодо виконання інвестиційної програми	Відхилення
Амортизація			
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)			
За перетоки реактивної електричної енергії			
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 15.05.2024 № 918)			
Економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 15.05.2024 № 918)			
Усього			

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «...АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Житомирській області інвестиційну програму встановлені терміни згідно доведеного графіку, а саме до НКРЕКП лист _____ та до Сектору лист _____».

Після проведення НКРЕКП оптимізації цінових показників плану заходів інвестиційної програми Товариства на 2025 рік АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом _____ та безпосередньо перед схваленням інвестиційної програми листом від _____ надало до НКРЕКП остаточний проєкт Інвестиційної програми 2025 року.

План розбивки заходів по джерелам фінансування склав:

Джерела фінансування	Джерела фінансування По заходам згідно форми 6
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2023 року (50% оренда, 50% інфраструктура, 100% реалізації ТМЦ)	
Сума зекономлених при виконанні інвестиційних програм у 2022-2023 роках коштів (Постанова НКРЕКП від 15.05.2024 року № 918)	
ВСЬОГО	

...
Листом _____ Товариство надало до НКРЕКП уточнений детальний Звіт щодо виконання Інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за I-IV квартали з скоригованими плановими джерелами фінансування.».

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ (мовою документа): «З метою усунення невідповідностей даних у Звіті АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом _____ надало скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2025 рік (далі – скоригований звіт) за результатом перевірки (додається).

ВП УПТР, проаналізувавши наданий Товариством скоригований звіт, повідомляє про усунення невідповідностей у звіті, а саме у частині уточнення спрямування джерел фінансування по окремих заходах.

З урахуванням зазначеного, вважаємо за доцільне, при формуванні проєкту рішення за результатом перевірки, врахувати інформацію, зазначену у скоригованому звіті Товариства (додається), та застосувати пом'якшення у частині накладення санкцій відповідно до вимог чинних нормативно-правових актів.».

Щодо звіту щодо стану надання ОСР послуг з приєднання

Відповідно до пункту 1.4 Методики № 1965 Оператори систем складають **звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання** за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики № 1965: станом на останнє число звітного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним (графи 81-118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання);

станом на останнє число року (базового періоду) та **подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого наступного звітного року.**

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» надало скріншоти з екрану в підтвердження надання до НКРЕКП щоквартальних та розширеного річного звіту за результатами надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, визначених Методикою № 1965.

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом _____ надано до НКРЕКП «Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2025 рік» та вищезазначену інформацію (в електронному вигляді надано 30.01.2026). Звіт надано в терміни встановлені пунктом 1.4 Методики № 1965.

Перевіркою встановлено, що АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» надано до НКРЕКП скоригований звіт щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж 09.06.2026.

Враховуючи вищевказане, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %).**

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

3.	підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, Порядку № 955, та інших нормативно-правових актів, а саме: пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, в частині подання ОСР проекту ПРСР разом з висновком ОСП на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передує прогнозному п'ятирічному періоду. <i>(стор. 306 п. 3.5 Акта № 115)</i>
----	---	---

Відповідно до вимог пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі проекту ПРСР на схвалення Регулятору направити проект ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і **подати його разом з висновком ОСП на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передує прогнозному п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі Word, Excel, графічні матеріали у форматі pdf).**

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом _____ надало до НКРЕКП проект Плану розвитку на **2026-2030 роки без висновку оператора системи передачі, про що було повідомлено АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП _____.**

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом _____ надало до НКРЕКП проект Плану розвитку на 2026-2030 роки без висновку оператора системи передачі, про зазначене було повідомлено АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП _____.

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310, Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 вересня 2018 року № 955, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом _____ вчасно надало до НКРЕКП проект Плану розвитку на 2026-2030 роки.

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг листом _____ повідомила АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» про повернення Плану розвитку на 2026-2030 роки на доопрацювання.

Враховуючи, що План розвитку на 2026-2030 роки був підготовлений та наданий до НКРЕКП в установлені строки просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати зазначене як порушення вимог Порядку № 955 та підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов № 1470 в частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, а саме вимог пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.

Вважаємо, що Товариство не порушило вимоги Порядку № 955, так як пунктом 3.3 Порядку передбачено, що при поданні ПРСР допускаються невідповідності вимогам цього Порядку в частині оформлення, затвердження та відповідного обґрунтування, та що ПРСР до розгляду не приймається та повертається на доопрацювання оператора системи розподілу.

При цьому, відповідно до пункту 3.4, Товариством подано до НКРЕКП доопрацьовані матеріали до ПРСР з урахуванням зауважень і пропозицій Регулятора, які були повторно розглянуті, та відповідно до пункту 3.5. Порядку Регулятором було встановлено відповідність ПРСР вимогам цього Порядку, та питання про схвалення ПРСР на 2026-2030 роки було винесене на засідання НКРЕКП від 13.01.2026 року (постанова НКРЕКП від 13.01.2026 № 36 «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2026 – 2030 роки»).

Враховуючи, що План розвитку системи розподілу АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2026 – 2030 роки був схвалений Регулятором Постановою № 36 від 13.01.2026 року, просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати зазначене як порушення вимог Порядку № 955 та підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов № 1470 в частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, а саме вимог пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство листом _____ надало до НКРЕКП проєкт Плану розвитку на 2026-2030 роки без висновку оператора системи передачі, що не відповідає вимогам пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, тому доводи АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» зазначені в Письмових поясненнях ліцензіата **вважаються не обґрунтованими**.

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

4.	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	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 прогностичному періоду а саме: підпункту 2.9.2 пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955, яким встановлено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів III має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію: 1) назву та порядковий номер заходу III відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу III повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);
----	---	---

		<p>2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;</p> <p>3) пріоритетність заходу в межах розділу III із зазначенням основних критеріїв її визначення;</p> <p>4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;</p> <p>5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:</p> <p>акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до III, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо;</p> <p>технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку;</p> <p>схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;</p> <p>б) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;</p> <p>7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу III із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів III, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;</p> <p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації</p>
--	--	---

	<p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. При цьому по заходах ІІ, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);</p> <p>9) для окремих заходів ІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;</p> <p>10) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ;</p> <p>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині; 2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації; 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали; 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (за наявності) (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з укаванням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу, як правило, надає 2-3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо. <p>у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме:</p>
--	--	---

	<p>пункту 4.1 глави 4 Порядку № 955 у частині зобов'язання виконувати схвалену Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;</p> <p>пункту 4.3 Порядку № 955, а саме щодо забезпечення 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 пріоритетизації заходів.</p> <p><i>(стор. 179-228 п. 3.5, Акта № 115)</i></p>
--	--

Інвестиційна програма АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2393 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік у сумі _____ грн (без ПДВ).

Джерела фінансування	План, грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 15.05.2024 № 918)	
Економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 15.05.2024 № 918)	
Усього	

Листом від 17.01.2026 № 048/1647 Товариством надано до НКРЕКП річний звіт щодо виконання ІІ 2025 року.

Звіт щодо виконання інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на звітний період, грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період(з наростаючим підсумком), грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання				35,36%	
2.	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії				0,00%	
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)				0,00%	
4.	Впровадження та розвиток інформаційних технологій				55,22%	
5.	Впровадження та розвиток систем зв'язку				0,00%	
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки				46,31%	
7.	Інше				8,77%	
	Разом				26,09%	

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, станом на 31.12.2025 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2025 рік склало _____ грн (без ПДВ), що становить **26,09 %** від запланованої суми _____ грн (без ПДВ).
2. Сума недофінансування ІІ на 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ).
Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить **16,98%** (із **159 заходів виконано 27 заходів на загальну суму _____ грн (без ПДВ)**).
3. Рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або **100,00 %** від суми фінансування.
4. Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить _____ грн (без ПДВ).
5. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10 % **відсутнє**.
6. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % **відсутнє**.
7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ на 2025 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ на 2025 рік до 5%, становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ на 2025 рік.
8. **Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в межах 5% відсутнє.**

Розділ ІІ 2025 року	Економія заходів ІІ 2025 року, грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, грн	Залишок економії, грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

9. Станом на 31.12.2025 не виконано **132 заходи** схваленої ІІ на 2025 рік на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що становить 26,43 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2025 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація – _____ грн (без ПДВ);
- за перетоки реактивної електричної енергії _____ грн (без ПДВ);
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 15.05.2024 № 918) – _____ грн (без ПДВ);
- економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 15.05.2024 № 918) – _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до річного звіту щодо виконання ІІ на 2025 рік АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», всупереч положенням пункту 4.3 Порядку, надано перевагу першочерговому фінансуванню та виконанню заходів ІV, ІVІ та ІVІІ розділів ІІ, у той час як **не забезпечило виконання заходів І, ІІ та ІІІ розділів ІІ у повному обсязі відповідно до визначеного ІІ графіку.**

Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2026 рік» та вимог пунктів 2.9, 2.10, 2.19 Порядку № 955 АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП 01.09.2025 Інвестиційну програму на 2026 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом _____ надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2026 рік у визначений НКРЕКП термін, при цьому, оформлену неналежним чином (надані Таблиця 2, Таблиця 5, Таблиця 6 та пояснювальна записка потребували доопрацювання).

Довідково

Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік Товариство надало до НКРЕКП супровідним листом _____.

Відповідно до Письмових пояснень ліцензіата (мовою документа): «**Щодо не повного виконання Інвестиційної програми 2025 року.**

Постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2393 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік» була схвалена інвестиційна програма Товариства на 2025 рік на загальну суму _____ грн. (без ПДВ).

План фінансування заходів I – IV кварталу 2025 року інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» складає _____ грн. (без ПДВ), фактично профінансовано заходів III на загальну суму _____ грн. (без ПДВ) або 26,09% від плану фінансування I – IV кварталу 2025 року. Загальне недофінансування заходів інвестиційної програми згідно плану I – IV кварталу 2025 року склало (_____ - _____) _____ грн. (без ПДВ).

.....

Факт фінансування III-2022, III-2023 та III-2024

№ з/п	Рік III	План грн (без ПДВ)	Факт грн (без ПДВ)	% фінансування	Залишилось непрофінансовано грн (без ПДВ)	% недофінансування
1	III – 2023			25,45%		74,55%
2	III – 2024			42,01%		57,99%
ВСЬОГО				32,48%		67,52%

Факт фінансування III-2025 за I – IV квартал 2025 року

№ з/п	Рік III	План року грн (без ПДВ)	План I – IV кварталу 2025 року грн (без ПДВ)	Факт I – IV кварталу 2025 року грн (без ПДВ)	% фінансування I – IV кварталу 2025 року	Залишилось непрофінансовано I – IV кварталу 2025 року грн (без ПДВ)	% недофінансування I – IV кварталу 2025 року
1	III – 2025				26,09%		73,91%

У 2025 році листами до НКРЕКП _____

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» зазначало про ризики та наслідки недофінансування статей витрат тарифу Товариства, які є джерелами фінансування інвестиційної програми, що унеможлиблює виконання інвестиційної програми 2025 року у повному обсязі. Також зазначене призводить до значного дефіциту фінансових ресурсів Товариства. За результатами перевірки діяльності Товариства за 2025 рік підтверджено, що без врахування суми недофінансування Інвестиційної програми, недоотриманий Товариством дохід у 2025 році становив _____ грн. Навіть з

урахуванням суми недофінансування Інвестиційної програми (_____ грн.), залишок недоотриманого у 2025 році доходу становить _____ грн., що підтверджує критичний дефіцит фінансових ресурсів Товариства, який унеможливив фінансування найпріоритетніших напрямків витрат, як то виконання схвалених заходів Інвестиційної програми, розрахунки за надані послуги з _____ і т.д.

При цьому повернення Товариству коштів за 2024 рік передбачено лише протягом 2026-2027 років, а згідно з вимогами постанови НКРЕКП від 26.08.2025 року №1327, недоотриманий Товариством дохід за 2023 рік на суму _____ було включено до структури тарифу 2025 року з 01.09.2025 року. Зазначені кошти, як було визначено самою постановою НКРЕКП, необхідно було спрямовувати на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

З огляду на цільове спрямування даних коштів, Товариство не змогло їх направити на додаткове фінансування Інвестиційної програми.

....
Отже все вищенаведене свідчить про те, що недофінансування плану інвестиційної програми I – IV кварталу 2025 року відбулося не з вини Товариства, а як наслідок об'єктивних обставин, зазначених у даному поясненні. Натомість АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», всупереч обставинам, забезпечило максимально ефективне розпорядження критично обмеженим рівнем фінансування та здійснило всі дієві заходи, направлені на забезпечення максимального рівня виконання затверджених заходів інвестиційної програми 2025 року.

...
Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2026 рік» та вимог пунктів 2.9, 2.10, 2.19 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (зі змінами) (далі – Порядок), АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП 01.09.2025 Інвестиційну програму на 2026 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом _____ надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2026 рік у визначений НКРЕКП термін.

Враховуючи, що Інвестиційна програма на 2026 рік була підготовлена та надана в установлені строки просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати зазначене як порушення підпункту 46 пункту 2.2 глави 2 Порядку № 955. Вважаємо, що Товариство не порушило вимоги Порядку № 955, так як пунктом 3.3 Порядку передбачено, що при поданні ІП допускаються невідповідності вимогам цього Порядку в частині оформлення, затвердження та відповідного обґрунтування, та що інвестиційна програма до розгляду не приймається та повертається на доопрацювання оператору системи розподілу. При цьому, відповідно до пункту 3.4, Товариством подано до НКРЕКП доопрацьовані матеріали до Інвестиційної програми з урахуванням зауважень і пропозицій Регулятора, які були повторно розглянуті, та відповідно до пункту 3.5. Порядку Регулятором було встановлено відповідність Інвестиційної програми вимогам цього Порядку, та питання про схвалення Інвестиційної програми на 2026 рік було винесене на засідання НКРЕКП від 13.01.2026 року (постанова НКРЕКП від 13.01.2026 № 47 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік).

Враховуючи, що ІП на 2026 рік була затверджена Регулятором Постановою №47 від 13.01.2026 року, просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати зазначене як порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, підпункту 2.9.2 пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955 та пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955.

...
У попередніх обґрунтуваннях по пункту 2.1 даного листа, Товариство зазначило об'єктивні обставини та причини неможливості фінансування усіх схвалених заходів Інвестиційної програми 2025 року.

У нижчезказаній таблиці наведемо інформацію щодо розподілу по розділам фактичного фінансування Інвестиційної програми 2025 року.

Розподіл фактичного фінансування по розділам за I – IV квартал 2025 року:

№ Розділу	Цільові програми	Фактично профінансовано грн (без ПДВ)	Фактичний розподіл відсотків фінансування	Примітка
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання		81,34%	
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії		0,00%	
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)		0,00%	
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій		10,61%	
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку		0,00%	
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки		7,37%	
7	Інше		0,68%	
ВСЬОГО			100,00%	

Зазначена у таблиці інформація свідчить про те, що практично усі профінансовані кошти, а саме _____ грн. (без ПДВ), що складає 81,34% від загального фінансування, були спрямовані на виконання I розділу, оскільки така пріоритизація забезпечує виконання вимог підпункту 1 пункту 2 постановляючої частини Постанови НКРЕКП від 26.07.2013 року № 1029 "Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії" (зі змінами), а саме забезпечення протягом першого регуляторного періоду повного виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах _____ кВ). Залишок фактичного фінансування на загальну суму _____ грн. (без ПДВ), що складає 18,66% від загального фінансування, дійсно був спрямований на фінансування заходів IV, VI та VII розділів для забезпечення першочергових потреб Товариства, а саме:

1) IV розділ – впровадження та розвиток інформаційних технологій, на загальну суму _____ грн. (без ПДВ) на:

- придбання ліцензії Microsoft, що є обов'язковою умовою продовження використання усієї комп'ютерної техніки Товариства. Ціни на продовження використання вказаної ліцензії встановлює власник такої програмної продукції. Загальна сума фінансування - _____ грн. (без ПДВ);

- придбання антивірусного програмного забезпечення ESET PROTECT Entry. Використання антивірусного програмного забезпечення для робочих станцій із застарілими операційними системами є одним із напрямків забезпечення загальної інформаційної безпеки ОСР, що направлений на боротьбу із потенційно шкідливим програмним забезпеченням та вірусними програмами, які можуть завдавати критичної шкоди інформаційній інфраструктурі оператора системи розподілу електричної енергії. Загальна сума фінансування - _____ грн. (без ПДВ);

- придбання одного серверу у зв'язку із критичною необхідністю розширення потужностей для резервування та реплікації збільшених масивів необхідної інформації та баз даних, а також створення основного та резервного сховища для необхідної документації у електронному вигляді. Також вказане обладнання дозволило вирішити нагальну необхідність у створенні резервного пристрою керування корпоративною мережею. Загальна сума фінансування - _____ грн. (без ПДВ);

- придбання обладнання для забезпечення покращення рівня обслуговування кол-центром користувачів системи розподілу. Придбання зазначеного обладнання дозволило покращити якість обслуговування кол-центром Товариства у частині оперативного реагування на телефонні звернення користувачів системи розподілу, мінімізації телекомунікаційних витрат, оптимізації

виробничих процесів та контролю за дотриманням відповідної якості обслуговування, у відповідності до Мінімальних вимог якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 року №373. Фінансування зазначеного заходу дозволило покращити технічне оснащення, яке у зв'язку із постійним зростанням навантаження, усе частіше допускає відмови у роботі, що безпосередньо впливає на оперативність та якість сервісу. Загальна сума фінансування - _____ грн. (без ПДВ).

2) **VI розділ** – закупівля автомобільної техніки в кількості 9 одиниць на загальну суму _____ грн. (без ПДВ):

Придбана техніка вкрай необхідна для забезпечення роботи першочергових потреб Товариства:

- технічного аудиту району електричних мереж, ділянки з обслуговування приладів обліку району електричних мереж при проведенні технічних перевірок точок обліку побутових та не побутових споживачів, контрольного огляду приладів обліку, фіксації обсягів споживання електроенергії, рейдової роботи, планової заміни приладів обліку, оперативного виконання аварійних заявок по непрацюючих приладах обліку;

- для щоденного швидкого реагування персоналу ОББ РЕМ на оперативні перемикання в електричних мережах міських територій, що дає можливість зменшити час відключення споживачів та розрахунку частки SAIDI;

- проведення технічної перевірки приладів обліку споживачів, виконання заявок споживачів по непрацюючим приладам обліку, при проведенні відключень/підключень споживачів, модернізації обліку електроенергії споживачів та ТП, що пов'язано з транспортуванням приладів обліку, вимірювальних негабаритних приладів (кліщі струмовимірювальні, вольтамперфазометри ВАФ), інструменту та враховуючи вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії до операторів системи розподілу (ОСР), щодо відповідальності за своєчасне проведення періодичної повірки;

- визначення технічних і геопросторових характеристик об'єктів електроенергетики Товариства безпосередньо на місці розташування з метою подальшого внесення їх до електронної бази геодезичної інформаційної системи;

- оновлення фізично зношеної техніки основні агрегати якої за час тривалої експлуатації пройшли всі види капітального та поточного ремонтів в повному об'ємі, повністю вичерпав свій ресурс і подальшому капітальному ремонту не підлягають;

- експлуатація придбання нових бригадних автомобілів взамін застарілих та зношених за тривалий час експлуатації значно зменшить витрати на паливо, проведення робіт з ремонту та технічного обслуговування.

3) **VII розділ** - закупка вібротрамбовки в кількості 1 одиниця на загальну суму _____ грн (без ПДВ):

- після проведення ремонту електричних мереж пов'язаного з порушенням асфальтобетонного покриття за допомогою вібротрамбовки проводиться ущільнення ґрунту до необхідних норм, згідно Рішення виконавчого комітету Житомирської міської ради _____ «Про прийняття робіт, пов'язаних з порушенням благоустрою населених пунктів Житомирської міської територіальної громади», надається висновок, який підтверджує поширене ущільнення основи в місці проведення робіт, що відповідає нормам ДБН А.3.1-5:2016 «Організація будівельного виробництва» та ДСТУ Б В.2.3-42:2016 «Автомобільні дороги. Методи визначення деформаційних характеристик земляного полотна та дорожнього одягу» на загальну суму _____ грн. (без ПДВ);

- закупівля бензоінструменту необхідна для належного виконання значного обсягу розчистки трас ПЛ _____ кВ, територій ПС та ліквідації аварійних відключень на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Отже все вищенаведене свідчить про те, що АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» забезпечило максимально ефективно розпорядження критично обмеженим рівнем фінансування Інвестиційної програми та здійснило всі дієві заходи, направлені на забезпечення максимального рівня виконання затверджених заходів інвестиційної програми 2025 року. ».

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ (мовою документа): «З урахуванням пояснень, наданих АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», зокрема, у частині інформації щодо вчинення Товариством дій, спрямованих на усунення порушення вимог пункту 4.3 Порядку, ВП УШПТР вважає за доцільне при формуванні проєкту рішення за результатом перевірки застосувати пом'якшення у частині накладення санкцій відповідно до вимог чинних нормативно-правових актів.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30%**).

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

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

Відповідно до службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – ДРВСЕ) _____ щодо надання інформації для здійснення планової перевірки дотримання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» вимог Ліцензійних умов (мовою документа):

«відповідно до підпунктів 6 та 7 пункту 4 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, що є Додатком 29 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 (далі – Методика), при визначенні об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період ($EOKB = OKBy - OKBф$), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат ($EOKB$) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.

Крім того, відповідно до пункту 5.7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, **при визначенні фактичних операційних контрольованих витрат за відповідний період має враховуватися обґрунтований перелік складових витрат, підтверджений результатами заходів контролю, які відносяться до діяльності з розподілу електричної енергії, з метою подальшого врахування при визначенні рівня економії операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період.**

Одночасно звертаємо увагу, що відповідно до інформації, наведеної в Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду (далі – Порядок фіксації), що є додатком до Методики, фактичні операційні контрольовані витрати в межах регуляторного обліку **мають враховувати обґрунтований перелік складових витрат, що відносяться до діяльності з розподілу, за вилученням, зокрема:**

сум видатків ліцензіатів, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні за постановою № 345 та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами;

витрат ліцензіатів, понесених внаслідок бойових дій, у період дії воєнного стану за постановою № 386, джерелами фінансування яких були вільна частина прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ліцензіата та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами;

резерву сумнівних боргів;
штрафів/пені тощо.

З огляду на зазначене, ДРВСЕ надає орієнтовний перелік фактичних витрат, які мають бути додатково вилучені при визначенні фактичних операційних контрольованих витрат, крім згаданих вище, а саме: **«різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, станом на кінець звітного року»** (у разі ненадання Товариством належних підстав правомірності віднесення таких витрат до обґрунтованого переліку складових ОКВ).»

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, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, 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-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року) – **державна частка відсутня**.

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2025 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) за IV квартал 2025 року – _____ **грн (без ПДВ):**

_____ x _____ / _____ = _____ грн (без ПДВ),

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2025 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) (_____ грн + _____ грн) (рядок 005, стовбець 7 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року).

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2024 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Згідно п. 5.19 Порядку № 1175 - коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2025 рік не застосовується відповідно до додатку 32 Порядку № 1175.

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВу} = \left(\frac{\text{_____} - \text{_____}}{\text{_____}} \right) \times \frac{\text{_____}}{100} + \frac{\text{_____}}{\text{_____}} \times \left(1 - \frac{0 + 0}{100} \right) \times \left(1 + \frac{0,7 \times (-)67}{\text{_____}} \right) = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2024 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2024 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2025 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

111,1 % – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції в 2025 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.

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

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2025 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2025 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2025 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} \times 0,2092 + \text{_____} + \text{_____} \times 0,2092 = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ + _____ з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах, за мінусом резерву відпусток по статті з/п (ЄСВ) - _____ грн);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт по статті «заробітна плата» _____ + _____);

_____ грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2025 році;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації

на ремонт по статті «відрахування на соціальні заходи» _____ + _____ + _____ капіталізація ЄСВ по ремонтах та ПП);

0,2092 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ / _____ = 0,2092);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям (не більше суми фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям) у 2025 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}) 0,3% x _____ = _____, що дорівнює сумі фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям.

б) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ):

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

де:

_____ грн – ОКВу сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн (без ПДВ) (_____ грн, у тому числі капіталізація по ремонтах _____ грн, за мінусом резерву відпусток по статті з/п – _____ грн).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ) (_____ грн, у тому числі капіталізація по ремонтах _____ грн, за мінусом резерву відпусток по статті з/п – _____ грн).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2025 році складає _____ грн (без ПДВ)

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} * 0,00 = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 додатку 29 «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;

0,00 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.

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2025 році – _____ грн (без ПДВ).

$$\text{П уточ н.} = \text{_____} * 0,00 = \text{_____} \text{ грн}$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 4 додатку 29 «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;

0,00 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 2025 року складає _____ у. о.

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2025 року складає _____ у. о.

12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний 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 вересня 2018 року № 955 (далі - Порядок № 955), вважаються не виконаними (у _____ грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі - постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми _____ грн (без ПДВ).

13) Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2025 рік:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2025 році _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІІ 2025 року	Економія заходів ІІ 2025 року, грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат що не перевищує 5%, грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат що перевищують 10 %, грн (без ПДВ)	Залишок економії, грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат не покритих економією, грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ) (п. 3.6 Акта).

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 31.12.2025 складає _____ грн (без ПДВ).

16) різниця між сумою нарахувань за 2025 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 2025 року – _____ грн (без ПДВ).

Період 2025 року	Нараховано за послуги з розподілу електричної енергії, грн (без ПДВ)	Оплачено за послуги з розподілу електричної енергії, грн (без ПДВ)	Різниця між нарахованою та сплаченою сумами, грн (без ПДВ)
січень			
лютий			
березень			

квітень			
травень			
червень			
липень			
серпень			
вересень			
жовтень			
листопад			
грудень			
Всього			

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

$$Др = \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

$\underline{\hspace{2cm}}$ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

$\underline{\hspace{2cm}}$ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2025 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 2025 році.

При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за стандартні приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР перевищено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором.

Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2025 до 31.12.2025), розрахована на підставі отриманої від АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2025 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2025 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2025 рік, становить $\underline{\hspace{2cm}}$ **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2025 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж.

Тип приєднання	Надходження коштів, грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд з Тр-ром					
Стандарт місто підряд без Тр-ра					
Стандарт місто господарський з Тр-ром					
Стандарт місто господарський без Тр-ра					
Стандарт село підряд з Тр-ром					
Стандарт село підряд без Тр-ра					
Стандарт село господарський з Тр-ром					
Стандарт село господарський без Тр-ра					
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)					

Нестандарт_ підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)					
Нестандарт_ господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)					
Нестандарт_ господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)					
Тимчасові безкоштовні приєднання					
Без вказання типу приєднання					
Без вказання способу виконання робіт					
Всього					

19) додатково отриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з 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 відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

За 2025 рік для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2025 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді _____ грн (без ПДВ).

Клас	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
		грн/ МВт·год	МВтг	тис. кВт·год	грн	тис. кВт·год	грн	грн
1 клас	01.01-31.08							
	01.09-31.12							
	ВСЬОГО							
2 клас	01.01-31.08							
	01.09-31.12							
	ВСЬОГО							
РАЗОМ 1+2 клас								

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).

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

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2025 рік

Період	Купівля на БР		Продаж на БР	
	Обсяг*, МВт·год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)*	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)*
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				

Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
Разом 2025 рік				

Узагальнена інформація про продаж електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість €/є, грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

22) дохід, отриманий у 2025 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (без ПДВ) (табл. 3.4.18).

23) дохід, отриманий у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ).

24) дохід, отриманий у 2025 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг)» – _____ грн.

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

	01.01.2025			31.12.2025		
	разом	1 клас	2 клас	разом	1 клас	2 клас
Методика № 691						
Порядок № 1175						
Форма № 2-НКРЕКП						

27) сума коштів, сплачена споживачами у 2025 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).

28) 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.

29) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» - _____ грн (без ПДВ);

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» _____ грн (без ПДВ).

До фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345, не враховуються витрати, що понесені відповідно до постанови № 386 та визнані об'рунтованими.

30) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – _____ грн (без ПДВ).

31) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році - _____ грн (без ПДВ).

32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01 січня 2025 року та 31 грудня 2025 року.

Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31 грудня 2025 року), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.

Тарифи на розподіл електричної енергії затверджені АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»

тариф	Тарифи з 01.01.2025 (постанова НКРЕКП від 19.12.2024 № 2206)	Тарифи з 01.09.2025 (постанова НКРЕКП від 26.08.2025 № 1327)	Різниця
1 клас, грн/кВт·год			41,39
2 клас, грн/кВт·год			370,48

Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31 грудня 2025 року):

для погашення заборгованості перед оператором системи передачі (_____) – _____ грн (без ПДВ);

для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 – _____ грн (без ПДВ).

33) фіксація відповідно до додатка до цієї Методики (за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо)):

стану виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу

електричної енергії» (далі – постанова № 1029); фактичних показників першого регуляторного періоду, визначених підпунктами 3, 5 – 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 1009);

34) підтверджена сума понесених витрат по об'єктах, роботи на яких виконуються в межах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій - _____ грн.

Факт пошкодження внаслідок бойових дій підтверджується відповідними документами, сформованими та оформленими згідно з вимогами підпункту 1 пункту 5 Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, що містять, зокрема, інформацію щодо детального переліку зруйнованого/пошкодженого основного обладнання/матеріалів/споруд з характеристикою та обсягом пошкоджень/руйнувань.

Сума понесених витрат по таких об'єктах та залишок придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів у звітному році, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій, підтверджуються наданим висновком експерта за результатами проведення комплексної експертизи про розмір збитків, які завдані об'єкту у зв'язку з його руйнуванням (пошкодженням) внаслідок військової агресії. Висновок експерта видається державною спеціалізованою судово-експертною установою, яка відповідно до Закону України «Про судову експертизу» має право на надання таких висновків

5. 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 2025 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406.

Станом на 31.12.2025 залишились не виконаними 132 заходи загальною запланованою вартістю _____ грн (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – _____ грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн (без ПДВ);

додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2023 року (постанова НКРЕКП від 15.05.2024 № 918) – _____ грн (без ПДВ);

економія коштів інвестиційних програм за 2022 та 2023 роки (Постанова НКРЕКП від 15.05.2024 № 918) – _____ 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).

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 270, 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 4 пункту 5 додатку 29 «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 з **урахуванням обґрунтованого перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами.**

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТ ВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТ ВЕ на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	фактичний обсяг ТВЕ РДД при подекадному визначенні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база РДН і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	Обґрунтоване перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВт.год.	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт.	в.о.	грн/МВт.год.	грн/МВт.год.	грн.	МВт.год.
січень																
лютий																
березень																
квітень																
травень																
червень																
липень																
серпень																
вересень																
жовтень																
I декада																
II декада																
III декада																
листопад																
I декада																
II декада																
III декада																
грудень																
I декада																
II декада																
III декада																
Всього																

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» (ΔOKB) у 2025 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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» (ΔONB) у 2025 році

_____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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.

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – _____ грн. Інвестиційна програма схвалена на 2025 рік.

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta \text{Пст}$) у 2025 році визначається за формулою:

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

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, _____ грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} * 0,00 = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 додатку 29 «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;

0,00 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.

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 %.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta \text{Пнов}$) у 2025 визначається за формулою:

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

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 звітного 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, _____ грн, розрахована за формулою:

П уточ н. = _____ *0,00 = _____ 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 4 додатку 29 «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;

0,00 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.

11) дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

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 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 звітнього року).

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників $\Delta Пст$ та $\Delta Пнов$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ грн (без ПДВ).

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання – _____ грн (без ПДВ).

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному розмірі, а починаючи з 2024 року:

у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі;

у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі.

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню _____ грн (без ПДВ).

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

$$+ \frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} =$$

_____ грн (без ПДВ)

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

1) сплачена у 2025 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – **державна частка відсутня.**

2) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний 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 2025 року – _____ грн (без ПДВ).

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики – _____ грн (без ПДВ).

- по постанові № 345 – _____ грн (без ПДВ);
- по постанові № 386 – _____ грн (без ПДВ).

4) підтверджена сума понесених витрат на об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій на дату завдання такої шкоди – _____ грн (без ПДВ).

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

$$\quad + \quad + \quad + \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$$

7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ).

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

8. Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5 %.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

9. Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 – 2025 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2026 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 – 2025 років - у двократному розмірі).

12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, і складає _____ грн (без ПДВ).

13. Відповідно до пункту 13 додатку 29 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, затверджений 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 (із змінами), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на _____ грн (без ПДВ) 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, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ);

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\P_{ст}$) яка становить – _____ грн (без ПДВ);

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн.

14. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів на об'єктах заходів 15 інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій та яке знаходиться на складі оператора системи розподілу та/або підрядної організації. У разі неврахування визначеної суми фінансування в інвестиційній програмі на рік, що є наступним за

звітним роком, ця сума підлягає вилученню зі структури тарифу ліцензіата. Підтверджена сума понесених витрат по об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, що не підлягає відновленню та не може бути використана у подальшому, відноситься на збитки оператора системи розподілу та не вважається виконаною в рамках інвестиційної програми на звітний рік – _____ грн.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення ліцензіата зазначені вище службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **497 250,00** (чотириста дев'яносто сім тисяч двісті п'ятдесят) гривень, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	497 250,00 грн
---	-----------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень	Округлення, гривень
1	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	102 000	Ні		Так	1 700 000	136 000	68000		102000	
2	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Ні	1 700 000	85 000			42500	
3	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	127 500	Ні		Так	1 700 000	85 000	42500			
4	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	267 750	Ні		Так	1 700 000	255 000	127500	114750		

Щодо порушення № 1:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,60
Початковий розмір штрафу	грн	136 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (347 днів)**.

відповідно до пункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %)**

Щодо порушення № 2:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,0
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

відповідно до пункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %)**;

Застосовано санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Щодо порушення № 3:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (213 днів)**.

Щодо порушення № 4:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	255 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (365 днів)**.

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) щодо недопущення надалі порушень підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання достовірних документів

(їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних 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;

2. Накласти штраф у розмірі **497 250,00** (чотириста дев'яносто сім тисяч двісті п'ятдесят) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 в частині обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000,00 (сто дві тисячі) гривень),

підпункту 45 пункту 2.2 в частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500,00 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогностичному періоду, та виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування (розмір штрафу за порушення яких становить 267 750,00 (двісті шістьдесят сім тисяч сімсот п'ятдесят) гривень);

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

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунка для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) у строк до 01 вересня 2026 року:

1) подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об'єктів/елементів систем розподілу, у тому числі з урахуванням положень

протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму **25 222,50 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 1 611,72 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 3 580,20 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 15 114,00 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 2025 році у розмірі 2 297,50 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 2 619,08 тис. грн (без ПДВ);

2) надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявлені 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 проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **330 099,12 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 383 466,12 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 53 367,00 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **25 222,50 тис. грн (без ПДВ)**.

Директор Департаменту
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за
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 ___ липня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 11 червня 2026 року № 115, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 26 травня 2026 року № 811 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 11 травня 2026 року № 191, від 14 травня 2026 року № 207, від 29 травня 2026 року № 242 та від 09 червня 2026 року № 273, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) порушено пункт 2.2 Ліцензійних умов 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:

підпункт 7 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних 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 у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 45 у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 46 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу) та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду,

підпункт 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) щодо недопущення надалі порушень підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних 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.

2. Накласти штраф у розмірі 497 250 (чотириста дев'яносто сім тисяч двісті п'ятдесят) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 в частині обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

підпункту 45 пункту 2.2 в частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду, та виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування (розмір штрафу за порушення яких становить 267 750 (двісті шістьдесят сім тисяч сімсот п'ятдесят) гривень).

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

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунка для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) у строк до 01 вересня 2026 року:

1) подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем

розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об'єктів/елементів систем розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму 25 222,50 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 1 611,72 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 3 580,20 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 15 114,00 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 2025 році у розмірі 2 297,50 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 2 619,08 тис. грн (без ПДВ);

2) надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявлені 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 проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 330 099,12 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 383 466,12 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 53 367,00 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 25 222,50 тис. грн (без ПДВ).

5. Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО