

Департамент
ліцензійного контролю
« ___ » червня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових
актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення
заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП
від 10 травня 2023 року № 878» та
розпорядження «Про усунення порушень АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 849 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 15 квітня 2024 року № 170 та від 23 квітня 2024 року № 185, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) (далі – АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», 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 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт від 16 травня 2024 року № 199.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листами від 22.05.2024 № 08.14-8405, від 06.06.2024 № 06.34-9336 та від 10.06.2024 № 08.14-9483 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 16 травня 2024 року № 199.

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

У 2023 році Ліцензіатом отримано від НКРЕКП 378 листів щодо надання інформації, на які відповідь надана в повному обсязі. Зауважень до Товариства щодо повноти надання інформації від НКРЕКП не надходило.



УВ
НКРЕКП
№1265-14.1.1/24 від 12.06.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 12.06.2024 09:17
3FAA9288358EC0030400000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

Перевіркою встановлено, що протягом 2023 року по 8 запитам НКРЕКП Ліцензіатом була надана інформація з порушенням термінів від 1 до 8 днів.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 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 штрафів), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).

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.

2	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.
---	--	---

Відповідно до вимог пункту 1 Розпорядження НКРЕКП від 09.11.2023 № 307-р «Про усунення порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (далі – Розпорядження № 307-р) зобов'язано у строк до 01 грудня 2023 року внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії» до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та споживачами Огородником В. С., Власюком С. В., Сільченком Ю. С., Табаком В. Б., Табак С. М., Ярошовичем Б. М., Ярошович Г. Г., Острочеревою Г. В., Боцян І. А., Грогуль А. С., Онуфрійчуком А. М., Петровським М. К., Тютюнник В. В., Юрченко О. С., Феофановим Д. О., Олійником М. М., Фороновим В. С., Кукіль С. М. по всіх об'єктах цих споживачів у частині уточнення, у тому числі, таких граф: «Адреса об'єкта», «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)» та «Адреса об'єкта (площадки вимірювання)» відповідно, та про вжиті заходи у строк до 15 грудня 2023 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Вінницькій області, ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ», вищезазначених споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти вказаних споживачів.

За поясненнями АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» у Товариства відсутня можливість виконати Розпорядження № 307-р.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): *«на виконання Розпорядження, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на адреси Споживачів підготовлено та направлено листи про необхідність проведення розподілу в натурі на окремі домогосподарства, з присвоєнням різних адрес кожній частці будинку, якою вони володіють зараз спільно, а також з вимогою надання завірених копій документів, що підтверджують право власності на окремі частки будинку, а саме: копії документів, що засвідчують набуття права власності на окремі частки будинків, виділені в натурі (з присвоєнням окремих адрес), копій технічних паспортів на окремі частки будинків або інші об'єкти нерухомого майна та кадастрові номери земельних ділянок, на яких встановлені генеруючі установки.*

Крім того, Споживачів повідомлено, що у разі ненадання вказаних копій документів, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на виконання Розпорядження НКРЕКП № 307-р від 09.11.23,

зобов'язане розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на їх об'єкти.

30.11.2023 на адресу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», надійшли листи Споживачів, а саме гр. Феофанова Д.О., Олійника М.М., Ярошович Г.Г. та Ярошовича М.Й., якими останні критично сприймають вимоги АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» щодо можливості припинення надання послуг з розподілу електричної енергії та взагалі витребування додаткових документів, посилаючись на умови чинних договорів укладених між Споживачами та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

Так, відповідно до п. 12.8. типового Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (надалі-Договір), який є додатком до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (надалі-ПРРЕЕ), невід'ємною частиною Договору є додатки, в тому числі: №2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії», №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії».

Розділом 10 Договору, передбачено перелік підстав для обмеження та припинення розподілу електричної енергії Споживачу, що корелюється із п. 7.5. ПРРЕЕ, серед яких відсутні підстави для припинення надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на об'єкти Споживачів.

Розділом 12 Договору, передбачено, що внесення змін та доповнень до Договору та додатків, зазначених у пункті 12.8 Договору, які є його невід'ємною частиною оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Такі умови не дають АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» повноважень на одностороннє внесення змін та доповнень до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», які зазначені в Розпорядженні.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 10 %) та **обтяжуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (збільшення на 20 %).**

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 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 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 412 (далі – ПРРЕЕ) абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII ПРРЕЕ	у частині обов'язку оператора системи розподілу щомісяця надавати електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби; щодо припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.
---	--	---

Щодо вибіркової перевірки побутових споживачів АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 1.1.2 ПРРЕЕ, об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової

нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси.

побутові потреби - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання платних послуг тощо;

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);

відповідно до пункту 2.1.9 ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

Відповідно до пункту 1.2.1 глави 1.2 розділу I ПРРЕЕ, на роздрібному ринку електричної енергії споживання та використання електричної енергії для потреб електроустановки споживача здійснюється за умови забезпечення розподілу/передачі та продажу (постачання) електричної енергії на підставі договорів про розподіл/передачу, постачання електричної енергії, надання послуг комерційного обліку, які укладаються відповідно до цих Правил, Кодексу системи передачі, Кодексу систем розподілу та Кодексу комерційного обліку

Побутовий споживач використовує електричну енергію виключно на власні побутові потреби, у тому числі для освітлення, живлення електроприладів тощо, що не включає професійну та комерційну діяльність.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ

відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

Відповідно до положень підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

В ході проведення перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки НКРЕКП, за участю представників АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» здійснено **вибірковий огляд об'єктів побутових споживачів** за відповідними адресами та встановлено.

Щодо побутового споживача Шевчук Є.Є.

25.04.2024 проведено огляд об'єкта побутового споживача електричної енергії Шевчук Є.Є. (№ особового рахунку 137000139).

За вказаною адресою, комісією з перевірки **встановлено наявність виробничих потужностей** _____.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 137000139 склало **105 141 кВт*год.**

Представником споживача наданий договір оренди нежитлових будівель для ведення господарської діяльності за адресою м. Жмеринка _____. Вказані будівлі знаходяться поруч із точкою розподілу електричної енергії за адресою: м. Жмеринка, _____.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за адресою: м. Жмеринка, _____ зазначено вид об'єкта: **житловий будинок.**

Таким чином, в порушення пунктів 5.1.2, 7.6 Правил роздрібного ринку АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **передало ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовими споживачами.**

За результатами проведеної перевірки, працівниками АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **складено Акт про порушення № 04748 від 25.04.2024**

Тотожне порушення також встановлено за відповідними адресами наступних побутових споживачів:

Маніна Д.С. (за адресою фактично встановлено наявність об'єктів комерційної нерухомості, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 78 243 кВт*год);

Пидкапка А.М. (за адресою фактично встановлено наявність об'єктів де здійснюється господарська діяльність, а саме виробництво хліба та хлібобулочних виробів, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 98 098 кВт*год);

Козачок Л.О. (за адресою фактично встановлено наявність складських приміщень із розміщенням холодильного обладнання, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 62 272 кВт*год, за результатами перевірки складено Акт про порушення № 05949 від 10.05.2024);

Мялківського А.В. (за адресою фактично встановлено наявність комерційної нерухомості, а саме готельного приміщення для тимчасового проживання осіб (готель) «Софія», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 53 618 кВт*год, за результатами перевірки складено Акт про порушення № 05949 від 10.05.2024);

Легун О. М. (за адресою фактично встановлено наявність комерційних об'єктів нерухомості у кількості 14 будинків, що здаються в оренду подово, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 72 642 кВт*год, за результатами перевірки складено Акт про недопуск № 2105 від 13.05.2024).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що оскільки Актом планової перевірки не зафіксовано факту **складення** Товариством Актів про порушення ПРРЕЕ у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії **на непобутові потреби по споживачам** Маніну Д.С. та Пидкапка А.М., а також оскільки відповідні Акти про порушення ПРРЕЕ споживачами Козачок Л.О., Мялківського А.В., Легун О. М. та Шевчук Є.Є. складено Товариством під час перевірки та передбачений пунктом 2.3.12 ПРРЕЕ місячний строк для усунення споживачами виявленого порушення станом на день складення Акта планової перевірки від 16.05.2024 № 199 не настав, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає** в діях АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **порушення абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII ПРРЕЕ.**

4	<p>пункту 4.8.5 глави 4.8 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу)</p>	<p>яким встановлено, що фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).</p> <p>Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дати надання ОСР замовнику повідомлення з урахуванням вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 цього розділу.</p>
---	--	---

Щодо генеруючої установки Мельника В.С.

Відповідно до пункту 4.8.5. Кодексу систем розподілу, фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним). Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.

Послуга з приєднання вважається наданою з дати надання ОСР замовнику повідомлення з урахуванням вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 цього розділу.

Згідно пункту 4.8.2. ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

Відповідно до пункту 11.3.1. Правил роздрібного ринку Індивідуальний побутовий споживач, що встановив у межах свого приватного(-их) домогосподарства(-в) генеруючу(-і) установку(-ки), призначену(-і) для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру з можливістю відпуску електричної енергії в мережу оператора системи або інших власників мережі, має право у межах сумарної встановленої потужності генеруючих установок (яка визначається на підставі паспортів точок розподілу як сумарна потужність встановлених генеруючих установок за всіма площадками вимірювання приватного(-их) домогосподарства(-в), які належать індивідуальному побутовому споживачу на території України, у тому числі на праві спільної власності (спільне майно), і не має перевищувати рівень встановленої потужності для відповідної категорії генеруючої установки, визначеної законом), здійснювати продаж виробленої електричної енергії, в обсязі, що перевищує місячне споживання приватного(-их)

домогосподарства(-в) відповідно до цих Правил, та на підставі договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, що є додатком 2 до укладеного договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, до умов якого побутовий споживач приєднався відповідно до цих Правил.

Постачальник універсальних послуг не має права відмовити споживачу в купівлі за «зеленим» тарифом електричної енергії, виробленої генеруючою(-ми) установкою(-ами) приватного(-их) домогосподарства(-в) за умови, що її(їх) приєднання здійснено у порядку, встановленому Кодексом систем розподілу, Кодексом системи передачі, а також Кодексом комерційного обліку, та у разі дотримання споживачем вимог цих Правил.

Під час перевірки встановлено, що _____ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» складено акт здачі-приймання робіт (надання послуг) №16467 від **29.12.2023**, а саме щодо надання Мельнику В.С. послуги з тимчасового приєднання електроустановок замовника до _____ згідно договору про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу № 05.98-16467 від **18.10.2023**.

Водночас, відповідно до інформації, наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», протягом **2023 року генерація електричної енергії** за адресою Мельника В.С. за ЕІС-кодом 62Z0356432207876 відбувалась з червня до грудня **2023 року**, а саме:

Фактичний обсяг згенерованої у мережу електричної енергії приватним домогосподарством, кВт (помісячно):

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Фактичний обсяг відпущеної у мережу електричної енергії приватним домогосподарством, кВт (помісячно):

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Таким чином, внаслідок порушення пунктів 11.3.1.,11.3.2 Правил роздрібного ринку, пункту 4.8.5. Кодексу систем розподілу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», ТОВ «Енера Вінниця» отримано недостовірні дані щодо обсягів відпущеної у мережу електричної енергії генеруючою установкою приватного домогосподарства Мельника В.С. обсягом _____ кВт*год.

Вказане призвело до зростання обсягів витрат постачальника універсальної послуги ТОВ «Енера Вінниця» на купівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств, що у свою чергу призводить до зростання вартості послуги з передачі електричної енергії НЕК «Укренерго» та відшкодовується споживачами послуги відповідно до встановленого тарифу на послугу з передачі.

При цьому витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств включено до складу структури тарифів НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): *«Щодо вказаних Комісією порушень при перевірці даних за генеруючою установкою споживача Мельника В.С. АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не погоджується з висновками та заперечує щодо порушення Товариством пунктів 11.3.1.,11.3.2 Правил роздрібного ринку, пункту 4.8.5. Кодексу систем розподілу та отримання _____ недостовірних даних щодо обсягів відпущеної у мережу електричної енергії генеруючою установкою приватного домогосподарства Мельника В.С. (ЕІС код площадки 62Z0356432207876) обсягом _____ квт*год. (з червня по жовтень 2023р.). При перевірці Комісією не враховані наступні обставини за даним випадком:*

1) Площадка 62Z0356432207876 споживача була приєднана до мережі АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» відповідно до технічних умов № СО-61-91 від 11.04.2016р. з дозволеною потужністю 14 кВт. Відповідно після їх реалізації 15.07.2016р. з споживачем Мельник Л.К. було укладено договір про користування е\е №32100014 за адресою

2) 26.04.2023р. отримано заяву на переоформлення даного договору на особу поточного споживача Мельника В.С., а також щодо приймання в експлуатацію генеруючої установки з встановленою потужністю 12 кВт. Акт готовності генеруючої установки до експлуатації оформлено в _____ 01.05.2023. за №233 разом із заявою-приєднання до публічного договору про розподіл електричної енергії.

3) 13.06.2023р. у _____ було сформовано витяг за генеруючою установкою на платформі Датахаб та укладено із споживачем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом із зазначенням встановленої потужності генеруючої установки – 12 кВт.

4) 18.10.2023р. споживачу видано технічні умови на збільшення дозволеної потужності з 14 до 30 кВт №05.98-16467 після виконання яких 20.12.2023р. та звернення споживача щодо прийомки заміненої ним з 14 кВт на 30 кВт генеруючої установки із споживачем було оформлено оновлений акт готовності генеруючої установки до експлуатації із зазначенням встановленої потужності генеруючої установки 30 кВт, а також переукладено договір про розподіл електричної енергії (паспорт точки розподілу).

5) 30.12.2023 на підставі оновленого паспорту точки розподілу, в якому була вже зазначена встановлена потужність генеруючої установки 30 кВт, у _____ було повністю переукладено із споживачем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом із зазначенням оновлених даних про генеруючу установку.

Таким чином, підстави щодо відпуску електричної енергії в мережу для даного приватного домогосподарства та, відповідно, закупівлі її постачальником універсальної послуги _____ за «зеленим» тарифом виникли, відповідно, не з жовтня 2023, як вважає Комісія, а з 01.05.2023 – з дати укладення договору про розподіл е\е із зазначенням генеруючої установки з встановленою потужністю 12 кВт, по якій споживачем 13.06.2023 були врегульовані договірні взаємовідносини з постачальником універсальної послуги шляхом укладення договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом, що відповідає повністю чинному законодавству та може бути документально підтверджено у разі потреби.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки в ході планової перевірки, а також до НКРЕКП разом із поясненнями, надісланими листом від 22.05.2024 № 08.14-8405, жодних документів, які б підтверджували наведені в поясненнях Ліцензіата факти, та спростовували порушення, зафіксовані комісією з перевірки в Акті № 199.

5	<p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до</p>
---	---

договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

пункту 18 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок), у частині ненадання послуги з тимчасового приєднання у строк, встановлений сторонами у Договорі про тимчасове приєднання;

пункту 5 Порядку в частині відмови в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу;

пункту 10 Порядку:

в частині недотримання терміну надання замовнику проекту договору про тимчасове приєднання та проекту технічних умов на тимчасове приєднання та ненадання Замовника проекту договору про тимчасове приєднання та проекту технічних умов на тимчасове приєднання у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією та незазначення у проекті договору про тимчасове приєднання та проекту технічних умов на тимчасове приєднання усіх альтернативних точок приєднання,

в частині ненадання Замовнику проекту договору, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проекту технічних умов не пізніше ніж на десятій календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією,

в частині недотримання встановленого строку надання Замовнику інформації щодо неналежного оформлення документів, що додаються до заяви про приєднання, та неналежно заповненої замовником заяви про тимчасове приєднання (не заповнення колонок заяви/неправильне наповнення колонки).

Щодо звернення Вишневської В. О.

Перевіркою встановлено, що Вишневська В.О. (далі – Замовниця) звернулася до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 12.11.2020 № 12264 про надання послуги з приєднання (підключення 5 кВт 0,4 кВ) до електричних мереж житлового будинка із замовленою до приєднання потужністю 5 кВт, напругою приєднання 0,4 кВ (I ступінь стандартного приєднання).

Товариством було підготовлено технічні умови № 43-84-13795 від 26.11.2020 стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту Замовника.

03.12.2021 Вишневська В.О. отримала технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання.

09.12.2020 Замовниця здійснила оплату за надання послуг зі стандартного приєднання. Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином

оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї. Таким чином, 09.12.2020 технічні умови №43-84-13795 від 26.11.2020 стандартного приєднання набрали чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання, а договір про приєднання вважається укладеним з 03.12.2020.

Приєднання повинно було бути виконано 23.01.2021.

Комісії з перевірки був наданий акт здачі-приймання робіт від 31.05.2023 №17.

За результатами перевірки встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало послугу зі стандартного приєднання Вишневській В.О. в термін що перевищує строки, встановленні Кодексом.

Тотожне порушення також встановлено по наступним замовникам:

гр. Лавров О.П.;

гр. Легков С.М..

Щодо звернення Волощука Є.В.

Перевіркою встановлено, що Волощук В. Є. (далі – Замовник) звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 29.05.2023 № 05/5224 про надання послуги з приєднання (збільшення потужності з 3 кВт 0.23 кВ до 30 кВт 0,4 кВ) до електричних мереж житлового будинка (з можливістю встановлення генеруючих установок) із замовленою до приєднання потужність 30 кВт 0,4 кВ, напругою приєднання 0,4 кВ (тимчасового приєднання – 2-га ступінь стандартного приєднання).

Товариством було підготовлено технічні умови № 05.98-8866 від 07.06.2023 тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту Замовника.

21.08.2023 Заявник отримав технічні умови тимчасового приєднання, рахунок на оплату будівельно-монтажних робіт та рахунок на виконання проектно-кошторисної документації.

23.08.2023 Замовник здійснив оплату за надання послуги з тимчасового приєднання. Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї. Таким чином, 23.08.2023 технічні умови № 05.98-8866 від 07.06.2023 тимчасового приєднання набрали чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання, а договір про приєднання вважається укладеним з 07.06.2023.

Послуга мала бути надана 04.09.2023.

Комісії з перевірки був наданий акт здачі-приймання робіт від 29.12.2023 № 18835.

Тотожне порушення також встановлено по наступним замовникам:

гр. Рябошапко Д.В.;

гр. Товстига С.А..

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): «На момент перевірки громадянам Волощуку Є.В., Рябошапко Д.В. та Товстизі С.А. послуга з тимчасового приєднання була надана в повному обсязі, що підтверджується відповідними актами приймання-передачі виконаних робіт від 29.12.2023 № 18835, 29.12.2023 № 19201 та 31.01.2024 № 13200.

Крім того повідомляємо, що від замовників Волощука Є.В., Рябошапко Д.В. та Товстиги С.А. на адресу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надійшли письмові заяви від 18.10.2023, 18.10.2023 та 08.04.2024 щодо припинення розгляду їхніх скарг в зв'язку з вирішенням питання по суті.

Враховуючи зазначене просимо врахувати дану інформацію, що стосується виявленого порушення при винесенні відповідного рішення НКРЕКП.».

Щодо звернення ТОВ «ФРУКТОНА-ВН»

Перевіркою встановлено, що ТОВ «Фруктона-ВН» звернулось із заявою від 07.12.2022 про отримання послуги тимчасового приєднання до електричних мереж власних електроустановок загальною потужністю 920 кВт (з них 680 кВт по II категорії надійності) на напрузі 10 кВ.

За своїми технічними характеристиками та/або місцем розташування вищевказаний об'єкт ТОВ «Фруктона-ВН» відповідає нестандартному типу приєднання. Строк проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання відповідно до пункту 4.3.3 Кодексу систем розподілу для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно) становить **45 календарних днів**.

07.12.2022 ОСР отримано заяву Замовника про приєднання виробничих будівель, що була зареєстрована за вх. № 05/13191, в якій вказані узгоджені способи обміну інформацією - за місцем подання заяви та мобільним зв'язком.

До заяви про приєднання Замовником надано пакет документів, визначений пунктом 8 Порядку, та лист Вінницької обласної військової адміністрації від 27.09.2022 № 01.01-67/7225 щодо тимчасового залучення на період воєнного стану зазначених виробничих будівель до виконання правового режиму воєнного стану та використання їх

За результатами розгляду вказаної заяви, ОСР із **недотриманням вимог пункту 10 Порядку**, підготовлено проєкт Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу від 16.12.2022 № 19787 (далі - проєкт Договору) та проєкт Технічних умов тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок виробничі будівлі (далі - проєкт Технічних умов), які було передано для отримання Замовником у один із зазначених у заяві про приєднання способів обміну інформацією, а саме за місцем подання заяви.

У той же час, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **не надано підтвердження щодо інформування** Замовника про підготовку вказаних проєктів документів **засобом мобільного зв'язку**.

Проаналізувавши вказані проєкти Договору та Технічних умов, які **Замовником не отримано та відповідно не підписано**, комісія з перевірки дійшла до висновку, що **Замовнику не було запропоновано всі альтернативні точки приєднання**.

Крім того, у Вимогах до електроустановок замовника, що містяться у проєкті Технічних умов, зазначено, що замовник має побудувати (змонтувати) ЗТП-10/0,4 кВ, що **не відповідає вимогам пункту 10 Порядку**, згідно з якими, об'єктам, які залучені до виконання завдань Збройних Сил України, інших військових формувань України і сил цивільного захисту, за умови наявності відповідної довідки військової адміністрації, послуга з тимчасового приєднання до електричних мереж надається в пріоритетному порядку та безоплатно.

На виконання вимоги НКРЕКП наданої листом № 3662/17.1.4/7-23, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **скорегувало договір та технічні умови** тимчасового приєднання до електричних мереж № 05.98-19787 від 16.12.2022, в яких зазначило усі альтернативні точки приєднання та **надало їх** ТОВ «Фруктона-ВН» відповідно до зазначеного в заяві про приєднання способу обміну інформацією.

За інформацією АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», додатково 20.04.2023 року в телефонному режимі представники ТОВ «Фруктона-ВН» були повідомлені, що Товариство скорегувало договір та технічні умови тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок замовника.

Під час перевірки було отримано інформацію, що в квітні 2023 року представник ТОВ «Фруктона-ВН» особисто отримав скореговані договір та технічні умови тимчасового приєднання до електричних мереж № 05.98-19787 від 16.12.2022. Проте станом на час проведення перевірки Замовник ТОВ «Фруктона-ВН» не повернув Товариству підписані примірники зазначених документів та не обрав тимчасову точку приєднання. Відповідно жодної оплати за послугу з тимчасового приєднання замовник ТОВ «Фруктона-ВН» не здійснював.

Про стан врегулювання спірного питання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» повідомляло листами № 05.98-6715 від 27.04.2023 та № 05.98-15291 27.09.2023.

Щодо звернення Манжос І. М.

Перевіркою встановлено, що Манжос І. М. звернувся за отриманням послуги тимчасового приєднання до електричних мереж власних електроустановок загальною потужністю 10 кВт по ІІІ категорії надійності на напрузі 0,4 кВ.

Заяву про тимчасове приєднання об'єкта від **20.12.2022** вх. № 05/13833, Манжос І. М. попросив залишити без розгляду, згідно заяви від **07.02.2023**.

За результатами розгляду нової заяви, поданої Манжос І. М. від 08.02.2023 вх. № 05/1515, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» були підготовлені договір про тимчасове приєднання до електричних мереж № 05.98-3069 від 17.02.2023 року та технічні умови, які є невід'ємним додатком до договору, разом зі специфікацією та вартістю обладнання та матеріалів, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт.

За результатами перевірки встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **не надано проекту договору, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проекту технічних умов не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання (від 07.02.2023) у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.**

Тотожне порушення також встановлено по наступним замовникам:

адвоката Браславця Я. Ю., в інтересах ТОВ «Тріада – МК»;

адвоката Браславця Я.Ю., в інтересах Бевза О. І.;

адвоката Кургаєва Д.М. в інтересах Семенюка С. В.;

ОК «ЖБК «Новобуд Озерний»;

Казмірук І. К.;

ТОВ «КВ Агро Груп»;

Глуховської Г. П.;

Дерманський Д. І.;

Гرابчак Ю. А.;

ФГ «Шефф-Агро»;

Дрейко О. Л.;

ТОВ «ПЕЧЕРСЬКІ ГОРИ»

Щодо звернення Бондарчука В. І.

Перевіркою встановлено, що Бондарчук В. І. звернувся за отриманням послуги тимчасового приєднання до електричних мереж власних електроустановок загальною потужністю 5 кВт по ІІІ категорії надійності на напрузі 0,4 кВ.

За результатами розгляду заяви замовника, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом № 05.98-5034 від 23.03.2023 було повідомлено Бондарчуку В. І. про надання неповного комплекту документів.

Комісією з перевірки з'ясовано, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 26.04.2023 № 02.46-6638 відмовило Бондарчуку В. І. у наданні проектів договору про тимчасове приєднання до електричних мереж із відповідними технічними умовами у зв'язку із відсутністю електричних мереж ОСР в місці розташування електроустановок Бондарчука В. І. та рекомендовано звернутись до суб'єкта господарювання щодо отримання згоди на приєднання електроустановки до його електричних мереж, тобто фактично відмовило Бондарчуку В. І. в тимчасовому приєднанні електроустановок Бондарчука В. І. до системи розподілу.

При цьому, умовами пункту 5 Порядку встановлено, що **ОСР не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 Порядку.**

На виконання вимог листа НКРЕКП 11659/17.1.4/9-23, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» підготовлені договір про тимчасове приєднання до електричних мереж та технічні умови на приєднання до електричних мереж _____, про що повідомлено замовника у зазначений в заяві про приєднання спосіб обміну інформацією та листом № 05.98-8341 від 25.05.2023.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Гр. Бондарчук В.І. звернувся за отриманням послуги тимчасового приєднання до електричних мереж власних електроустановок за адресою: _____ загальною потужністю 5 кВт по III категорії надійності на напрузі 0,4 кВ.

Біля місця розташування відсутні електричні мережі АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», від яких можливо виконати приєднання без перевищення допустимих довжин ліній 0,4 кВ, згідно норм проектування. Дана земельна ділянка географічно віддалена від розподільчих електричних мереж 10-0,4 кВ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО». Водночас, дана територія є електрифікованою та по ній пролягають електричні мережі _____, якими здійснюється розподіл електричної енергії між електроустановками споживачів (побутові та юридичні).

Так як, згідно «Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» ОСР зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання, а в радіусі доступності від місця розташування електроустановок Бондарчука В.І. наявні мережі суб'єкта господарювання, який не є ОСР, замовнику доцільно запропонувати альтернативну точку приєднання від мереж _____. Даний варіант цілком відповідає критеріям оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення електроустановок замовника.

Проте, в отриманих від замовника документах відсутній лист суб'єкта господарювання про згоду приєднати електроустановки до власних електричних мереж. З огляду на те, що конфігурація електричних мереж 10-0,4 кВ, що перебувають на балансі _____, була не відома АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», а отже неможливо визначити наявність резерву потужності, даний факт перешкоджав та унеможливив надання ОСР відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника. В зв'язку з цим, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» письмово в строком в 1 день повідомило Бондарчука В.І. про те, що не може надати послугу з приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання без його згоди.

Таким чином, за результатами розгляду заяви замовника, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було повідомлено Бондарчук В.І. листом №05.98-5034 23.03.2023р. про необхідність отримання дозволу від суб'єкта господарювання на приєднання до його електричних мереж, у відповідності до «Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану». Отже, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не відмовляло Бондарчуку В.І. у наданні послуги з тимчасового приєднання до системи розподілу, а просило долучити до заяви лист _____ про згоду приєднати електроустановки до власних електричних мереж, що і передбачено чинним законодавством.»

Щодо звернення адвоката Юрченка Т. П. в інтересах ФОП Атаманюк Т. М.

Перевіркою встановлено, що ФОП Атаманюк Т.М. звернулася за отриманням послуги тимчасового приєднання до електричних мереж власних електроустановок загальною потужністю 13 кВт по III категорії надійності на напрузі 0,4 кВ.

За результатами розгляду заяви замовника, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було **повідомлено** ФОП Атаманюк Т.М. листом № 05.98-3077 від 17.02.2023 **щодо надання неповного комплексу документів.**

Договір про надання послуг з розподілу з ФОП Атаманюк Т.М. на зазначені в заяві електроустановки не укладався. В заяві про приєднання ФОП Атаманюк Т.М. вказала номер договору на розподіл – 130080614. За даним номером договору існують договірні відносини з

Єгоровою М.М. на електропостачання квартири за відповідною адресою.

Комісією з перевірки з'ясовано, що при оформленні заяви про приєднання Замовником не заповнено графу «Приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР» та вказано номер договору споживача про надання послуги з розподілу з електричної енергії, який встановлює порядок розподілу електричної енергії із іншим власником квартири у вказаному багатоквартирному будинку.

Також встановлено, що Замовником **не було надано згоди** балансоутримувача будинку щодо тимчасового приєднання електроустановок багатоквартирного будинку, про що, серед іншого, Замовника з **порушенням строку, визначеного вимогами пункту 10 Порядку**, повідомлено листом АТ «Вінницяобленерго» від 17.02.2023 № 05.98-3077 за результатами розгляду заяви Замовника про тимчасове приєднання до системи розподілу від 09.02.2023.

За результатами перевірки встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» з **недотриманням установленого строку надало Замовнику інформацію щодо неналежного оформлення документів, що додаються до заяви про приєднання, та неналежно заповненої замовником заяви про тимчасове приєднання.**

**Тотожне порушення також встановлено по наступним замовникам:
гр. Олексюк І. М.**

*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 порушником до останнього дня проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).***

*Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **(зменшення на 30 % та 10 % відповідно).***

*Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 26 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.***

6	пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу	яким встановлено, що інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на приєднання
---	---	---

У період дії в Україні воєнного стану, з метою унеможливлення з боку агресора несанкціонованих дій з інформацією реєстрів технічних умов на приєднання на вебсайті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», що створює загрози для безпеки держави, бізнесів, громадян, Товариством було обмежено (закрито) доступ до даного реєстру.

На запит комісії з проведення перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало в електронному вигляді реєстр всіх чинних технічних умов, в тому числі за договорами, які укладені до набрання чинності Правил приєднання електроустановок до електричних мереж та Кодексу систем розподілу із розбивкою на тимчасові та постійні.

Згідно з пунктом 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на приєднання.

Таким чином, у АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **відсутня інформація про видані технічні умови, що розміщується на офіційному вебсайті ОСР** в електронному реєстрі технічних умов на приєднання.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): *«З врахуванням постанови № 263 від 12.03.2022 року Кабінету міністрів України «Деякі питання забезпечення функціонування інформаційно-комунікаційних систем, електронних комунікаційних систем, публічних електронних реєстрів в умовах воєнного стану», а саме пунктів 1 (підпункт 4), 1¹ щодо обмеження роботи публічних електронних реєстрів та невідкладного припинення доступу користувачів до них, та з врахуванням постанови № 349 від 26.03.2022 НКРЕКП «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури», а саме пункту 1 підпункту 2 щодо закриття доступу до наявної на вебсайтах інформації про енергетичне обладнання систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, з метою унеможливлення з боку агресора несанкціонованих дій з інформацією реєстрів технічних умов на приєднання на вебсайті АТ «Вінницяобленерго», що створює загрози для безпеки держави, бізнесів, громадян, Товариством було обмежено (закрито) доступ до даного реєстру.*

На запит комісії з проведення перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало в електронному вигляді реєстр всіх чинних технічних умов, в тому числі за договорами, які укладені до набрання чинності Правил приєднання електроустановок до електричних мереж та Кодексу систем розподілу із розбивкою на тимчасові та постійні.»

<p>7</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.1.9 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме:</p> <p>пункту 1.5 Методики (Порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, яким визначено, що:</p> <p>оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;</p> <p>яким визначено, що у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу).</p>
--	---

Комісією з перевірки виявлено наявність **1696 укладених договорів про надання послуги з розподілу електричної енергії** за результатом отримання послуг з приєднання. Проте, в жодній наявній інформації, наявній у НКРЕКП, відсутня інформація про завершення послуг з приєднань по вказаним замовникам, зокрема оформлення акта про надання послуг з приєднань/повідомлень про надання послуг з приєднань.

В Звітах з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання та інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання, наданій до НКРЕКП та комісії з перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», відсутня інформація про існування процедури надання послуг з приєднання за наведеними в Акті технічними умовами, стан надання послуг з приєднань та завершення послуг з приєднань, а саме оформлення акта про надання послуг з приєднань/повідомлень про надання послуг з приєднань, що **свідчить про недостовірні дані** у Звітах з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання та інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання, наданій до НКРЕКП та комісії з перевірки.

Слід зазначити, що згідно з вимогами пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (у редакції, що діяла до 01.06.2021), факт надання послуги з приєднання підтверджується актом щодо надання послуги з приєднання.

Акт щодо надання послуги з приєднання оформлюється сторонами після подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання Замовника або обладнання зовнішнього електрозабезпечення Замовника.

Аналогічні вимоги зазначено і в пункті 19 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженому постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, згідно з яким, факт надання послуги з тимчасового приєднання підтверджується актом надання послуги з тимчасового приєднання.

Згідно з вимогами пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу (у редакції з 01.06.2021), фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).

Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.

Послуга з приєднання вважається наданою з дати надання ОСР замовнику повідомлення з урахуванням вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 цього розділу.

Слід зазначити, що по вказаним в Акті замовникам АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **не надало підтвердження факту надання послуг з приєднання**, а саме підписаний обома сторонами акт щодо надання послуги з приєднання/повідомлення про надання послуги з приєднання.

Згідно з вимогами пункту 2.1.9 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

Таким чином, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» уклало договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за відсутності підтвердження факту надання послуг з приєднання.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): *«Укладення договорів споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з рядом споживачів, які приєднані відповідно до технічних умов, що зазначені в таблиці 3.22.17, відбулося на підставі наступного.*

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» були надані вищезазначеним замовникам підготовлені та підписані уповноваженими представниками товариства акти надання послуг.

Відповідно, володіючи інформацією щодо завершення процедури приєднання та можливості укладення договорів споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії,

споживачі звернулися до відповідних структурних одиниць АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» з заявами щодо укладення договорів споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії. До заяв споживачами були надані пакети документів на вимогу пункту 2.1.8. Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Відповідно до пункту 4.8.5 Кодексу систем розподілу, фактом виконання зобов'язання оператора системи розподілу з приєднання об'єкта замовника є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом.

Пунктом 11.3.13. Кодексу систем розподілу передбачено, що ОСР не має права відмовити Заявнику (Користувачу), електроустановки якого приєднані до його системи розподілу, в укладенні договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно Указу Президента України від 24.02.2022 № 2102-ІХ в Україні із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року – введено воєнний стан.

У зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого:

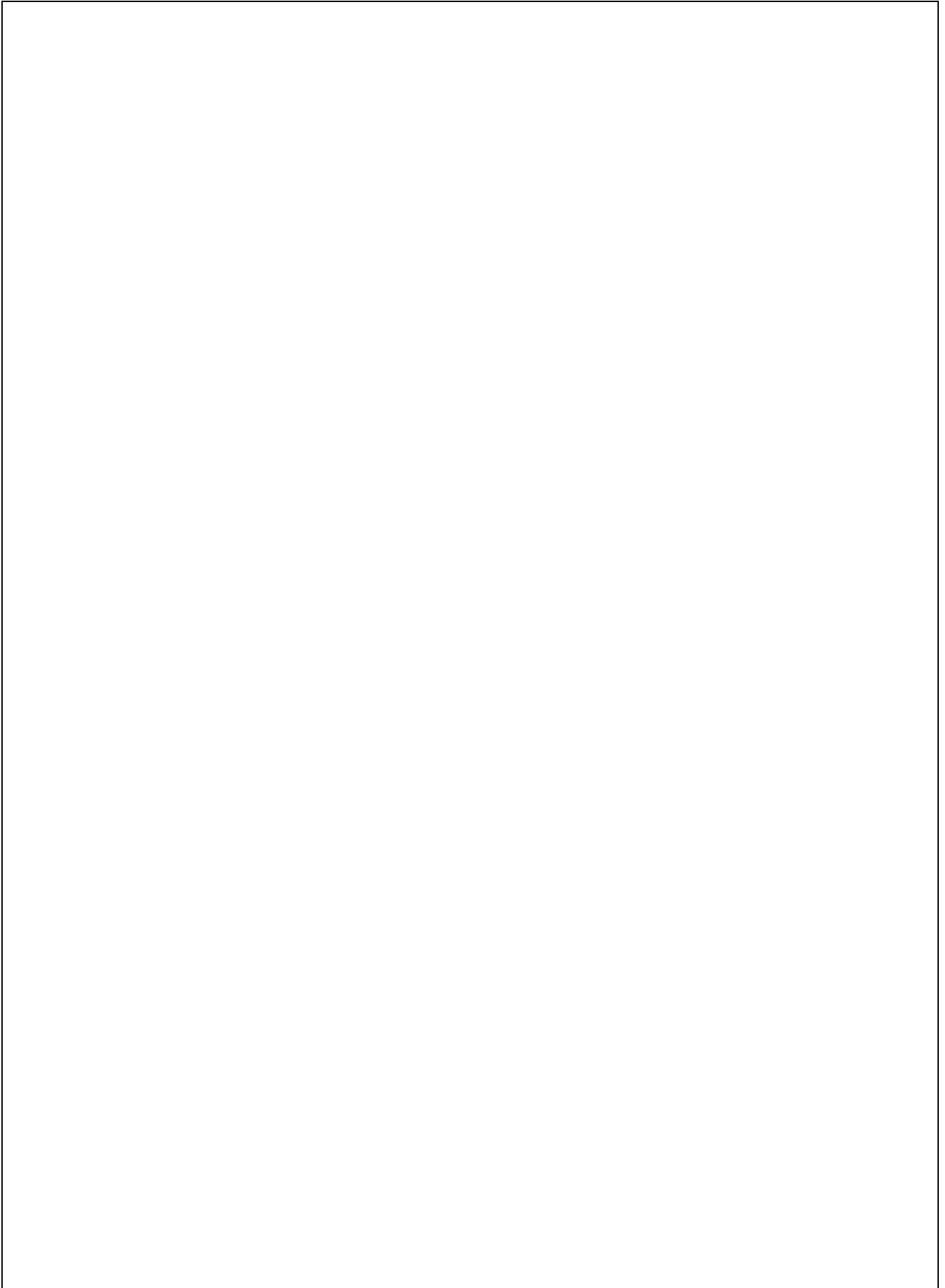
1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;

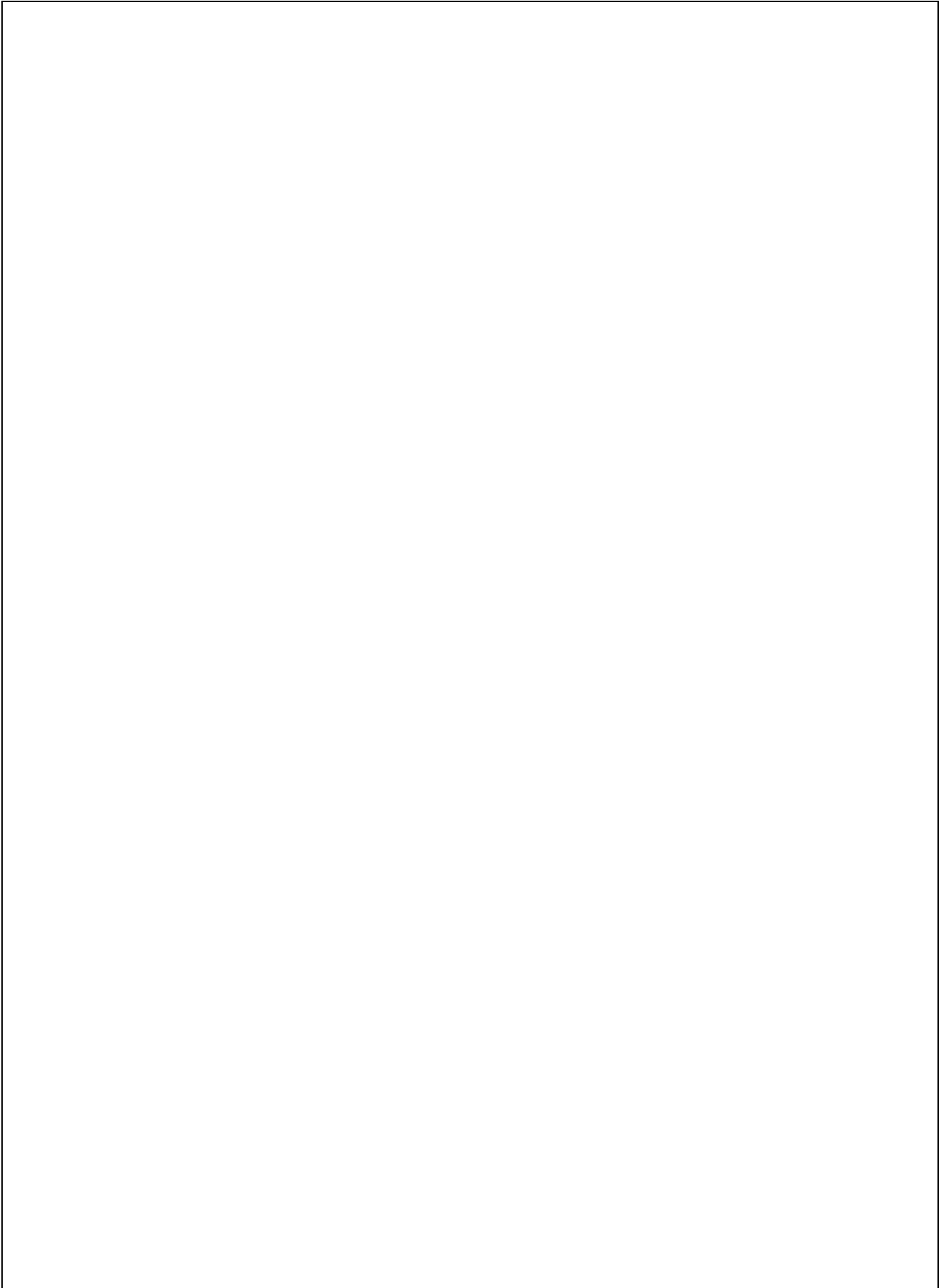
2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту;

4) у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітового характеру уповноваженими органами не здійснюються.

Враховуючи зазначене, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині невідповідності та повноти даних, зазначених у Звітах з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання.**

8	пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1794 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»	яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.
---	--	---





<p>9</p> <p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок), а саме:</p> <p>пункту 2.9 глави 2</p> <p>пункту 2.10 глави 2</p>	<p>в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p> <p>яким встановлено, що пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ.</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючи матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <p>1) проектно-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;</p>

- 2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;
- 3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;
- 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;
- 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;
- 6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

Виконання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» ІІ 2022 року

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2487 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» схвалена Інвестиційна програма АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік у сумі 324 819,50 тис. грн. (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизаційні відрахування	142 838,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	154 112,50
Прибуток (додаткові реінвестиції)	-
За перетоки реактивної е/е	27 869,00
Дохід від небалансу ТВЕ	-
Усього	324 819,50

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік склало _____ грн (без ПДВ) за кошти інвестиційної програми, що складає _____ % від запланованої суми (_____ грн).

2. Сума недофінансування ІІ на 2022 рік, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією – _____ грн.

3. Рівень освоєння коштів, відповідно до звіту Ліцензіата становить _____ грн (без ПДВ).

4. Економія коштів з урахуванням перевитрат в рамках одного розділу ІІ склала _____ грн (без ПДВ).

5. Перевищення вартості заходів ІІ понад 5 %, але менше 10 % - відсутнє.

6. Перевищення вартості заходів ІІ понад 10 % - відсутнє.

7. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в межах 5 % та понад 5 % по заходах ІІ не встановлено.

8. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2022 року в межах 5 %, більше 5 % та заходів більше 10 % становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ наведено в

таблиці:

Розділ	Економія заходів ІІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

10. Комісія з перевірки зазначає, що всього станом на 31.12.2023 за період 01.01.2022-31.12.2023 по ІІІ-2022:

Всього по ІІІ-2022 – 103 заходи на суму – 324 819,50 тис. грн. (без ПДВ)

Профінансовано заходів - 95 шт., на загальну суму – _____ грн. (без ПДВ)

Освоєно заходів – 95 шт., на загальну суму – _____ грн. (без ПДВ)

В т.ч. окремі однакові складові 8-ми заходів ІІ-го розділу ІІІ-2023 згідно з п.4.2. Порядку, а саме:

- п.ІІ.1.1.1 – План 1 143 шт., на загальну суму – 1 577,34 тис. грн (без ПДВ)

Факт 822 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п.ІІ.1.1.2 – План 1 184 шт., на загальну суму – 3 516,48 тис. грн (без ПДВ)

Факт 894 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п. ІІ.1.4.1- План 40 100 шт., на загальну суму – 55 338,00 тис. грн (без ПДВ)

Факт 29 875 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п. ІІ.1.4.2- План 2 970 шт., на загальну суму – 8 820,90 тис. грн (без ПДВ)

Факт 2 340 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п. ІІ.1.4.3- План 91 шт., на загальну суму – 270,27 тис. грн (без ПДВ)

Факт 71 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п. ІІ.1.4.4 - План 411 шт., на загальну суму – 1 253,55 тис. грн (без ПДВ)

Факт 313 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п. ІІ.1.4.5 - План 392 шт., на загальну суму – 8 153,60 тис. грн (без ПДВ)

Факт 312 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п. ІІ.1.4.8 - План 1 546 шт., на загальну суму – 937,60 тис. грн (без ПДВ)

Факт 1 162 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

1. Не профінансовано та не освоєно – 6 заходів ІІІ на загальну суму _____ грн (без ПДВ), а саме:

- п. І.1.1.1.1 План на загальну суму – 36 915,22 тис. грн (без ПДВ)

Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

Не виконано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

(Перенесено та виконано згідно з Постановою від 10.05.2023 №878 «Про накладення штрафу на АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» у складі ІІІ-2023)

- п.І.1.2.4.1.5 – План на загальну суму – 7 747,21 тис. грн (без ПДВ)

Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

Не виконано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п.І.1.2.4.1.6 – План на загальну суму – 7 872,36 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.Ш.1.2.1 – План на загальну суму – 12 049,20 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.Ш.1.2.2 – План на загальну суму – 7 213,89 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.V.1.3.1 – План на загальну суму – 708,00 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

2. Не профінансовано та не освоєно окремі однакові складові 8-ми заходів II-го розділу ІІІ-2023 згідно з п.4.2. Порядку на загальну суму _____ грн (без ПДВ), а саме:

- п.ІІ.1.1.1 – План 1 143 шт., на загальну суму – 1 577,34 тис. грн (без ПДВ)
Факт 822 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано 321 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.ІІ.1.1.2 – План 1 184 шт., на загальну суму – 3 516,48 тис. грн (без ПДВ)
Факт 894 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано 290 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.ІІ.1.4.1- План 40 100 шт., на загальну суму – 55 338,00 тис. грн (без ПДВ)
Факт 29 875 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано 10 225 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.ІІ.1.4.2- План 2 970 шт., на загальну суму – 8 820,90 тис. грн (без ПДВ)
Факт 2 340 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано 630 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.ІІ.1.4.3- План 91 шт., на загальну суму – 270,27 тис. грн (без ПДВ)
Факт 71 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано 20 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.ІІ.1.4.4 - План 411 шт., на загальну суму – 1 253,55 тис. грн (без ПДВ)
Факт 313 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано 98 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.ІІ.1.4.5 - План 392 шт., на загальну суму – 8 153,60 тис. грн (без ПДВ)
Факт 312 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано 80 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.ІІ.1.4.8 - План 1 546 шт., на загальну суму – 937,60 тис. грн (без ПДВ)
Факт 1 162 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано 384 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

3. Частково не профінансовано 13 заходів на загальну суму _____ грн (без ПДВ), які АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» у відповідності до Постанови від 10.05.2023 № 878 «Про накладення штрафу на АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» перенесено до ІІІ-2023):

- п. І.1.2.3.1.1 План на загальну суму – 4 590,25 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. І.1.2.3.1.2 План на загальну суму – 5558,16 тис. грн (без ПДВ)

- Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. I.1.2.3.2.2 План на загальну суму – 33 210,40 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. I.1.5.2.2 План на загальну суму – 32 370,98 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. I.1.5.2.3 План на загальну суму – 7 768,69 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. I.2.2.1.1 План на загальну суму – 429,44 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. I.2.2.1.2 План на загальну суму – 425,33 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. I.2.2.1.3 План на загальну суму – 368,05 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. I.2.2.1.6 План на загальну суму – 428,80 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. III.1.1.2 План на загальну суму – 1 685,34 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. III.1.2.2 План на загальну суму – 6 398,75 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. IV.3.7.1 План на загальну суму – 1 500,00 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. IV.3.7.2 План на загальну суму – 1 000,00 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

Перевіркою встановлено, що з урахуванням вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) станом на 31.12.2023 залишилось непрофінансовано (в т.ч. частково) 27 заходів на суму _____ грн (без ПДВ), що становить _____% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);

За перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

З урахуванням вищевикладеного сума невиконання III 2022 року складає _____ грн (без ПДВ).

Інвестиційна програма 2023

Постановою НКРЕКП від 04.04.2023 року № 628 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» схвалена інвестиційна програма АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік у сумі 354 619,00 тис. грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 29.08.2023 року № 1578 «Про внесення змін до постанови

НКРЕКП від 04 квітня 2023 року № 628» щодо внесення змін до Інвестиційної програми на 2023 рік зі зміною загальної суми на 384 361,52 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизаційні відрахування	165 482,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	148 275,00
За перетоки реактивної е/е	40 862,00
Додатковий дохід минулих років (2021, 2022)	28 500,08
Економія коштів за 2021 рік	11,93
Прибуток на РБА	1 230,50
Усього	384 361,52

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

Загалом, Інвестиційною програмою 2023 року передбачено **59 заходів на суму 384 361,52 тис. грн.** Всі **59 заходів** виконано в повному обсязі (АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано необхідні підтверджуючі документи) профінансовано на суму _____ грн.

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік склало _____ грн (без ПДВ) за кошти інвестиційної програми, що складає _____% від запланованої суми (_____ грн).

2. Сума недофінансування ІІІ на 2023 рік, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією – відсутня.

3. Рівень освоєння коштів, відповідно до звіту Ліцензіата становить _____ грн (без ПДВ).

4. Економія коштів з урахуванням перевитрат склала _____ грн (без ПДВ).

5. Перевищення вартості заходів ІІІ до **5 %** становить – _____ грн (без ПДВ).

6. Перевищення вартості заходів ІІІ **понад 5%, але менше 10%** - відсутнє.

7. Перевищення вартості заходів ІІІ **понад 10%** - відсутнє.

8. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових по заходах ІІІ не встановлено.

9. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2023 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІІ 2023 року в межах 5%, більше 5 % та заходів більше 10 % становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІІ наведено в наступній таблиці.

Розділ	Економія заходів ІІІ 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

Згідно з постановою НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо

встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану» АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» мало надати ІП на 2024 рік 14.08.2023. На виконання зазначеної Постанови АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 14.08.2023 № 83.84-12868 надано на розгляд до НКРЕКП інвестиційну програму на 2024 рік.

Листом від 30.08.2023 № 9135/17.1.1/7-23 «Щодо Інвестиційної програми на 2024 рік» НКРЕКП надало зауваження до отриманого проекту Інвестиційної програми на 2024 рік та наголосило на необхідності надання додаткових пояснень, обґрунтувань та пропозицій протягом 10 робочих днів на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@necr.gov.ua.

На виконання даного листа, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 12.09.2023 № 83.84-14527 «Щодо проекту Інвестиційної програми 2024 року» направило доопрацьований проект Інвестиційної програми 2024 року на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@necr.gov.ua.

2022 рік

Актом планової перевірки від від 11 квітня 2023 року № 188 при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2022 рік було зафіксовано, що:

сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ).

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 02.08.2022 № 851, якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягала уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні ІП у 2022 році та суми недофінансування інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2022 року

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 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 (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (за IV квартал звітного року) - _____ грн (без ПДВ):

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

Проти зафіксованої Актом № 188 – _____ грн

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

Проти зафіксованої Актом № 188 – _____ 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 (без ПДВ).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – **відсутня.**

2022 рік									
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території	618	150	582	458			525 600	
2	Для сільської території	576	300	555	486			525 600	
3	Усього								

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

ОКВу _____ =

_____ грн, де:

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

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

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2591, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року.

107,8 % – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції на 2022 році;

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

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

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року.

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

$$\text{ОНВу} =$$

_____ тис. грн,

де:

_____ грн – згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 та згідно форми звітності 2-НКРЕКП фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

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

0,2179 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

_____ грн / _____ грн;

_____ грн – згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП^{у-1}) 0,3 % x _____ грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік :

$$\text{ЕОКВ} = \text{_____ грн,}$$

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
_____ грн – згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 та згідно форми звітності 2-НКРЕКП сума фактичних операційних контрольованих витрат.

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

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ ст. = _____ *0,03 = _____ грн (без ПДВ), де

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

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ нов. = _____ *0,1674 = _____ грн (без ПДВ), де:

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

0,1674 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

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

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

12. Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 16 заходів ІІІ на 2022 рік, загальною вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- «Амортизаційні відрахування» _____ грн (без ПДВ);
- «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» _____ грн (без ПДВ);
- «За перетоки реактивної е/е» _____ грн (без ПДВ).

Водночас, зважаючи на використання коштів Інвестиційної програми 2023 року, до розрахунку приймається сума невиконання _____ грн (без ПДВ), у т. ч. за

наступними джерелами фінансування:

- «Амортизаційні відрахування» _____ грн (без ПДВ);
- «Амортизація» + «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» _____ грн (без ПДВ);
- «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» _____ грн (без ПДВ);
- «За перетоки реактивної е/е» _____ грн (без ПДВ).

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

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить _____ грн (без ПДВ);

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

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10 % відсутнє.

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів ІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає _____ грн. (без ПДВ).

16. 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 звітного періоду - **відсутня**.

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної:

$D_p =$ _____ грн (без ПДВ), де

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

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

18. Величина дефіциту 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 підтверджуються звітністю та первинними документами.

Так, величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням

оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж для врахування під час підготовки рішення за результатами розгляду Акта позапланової виїзної перевірки від 11 жовтня 2023 року № 426:

2022 рік

Тип приєднання	Находження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2018)							
Тимчасові_безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
Всього							

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу 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) – _____ грн (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
1 клас	01.01-01.12	199,47	600 191	119 720			
	ВСЬОГО		600 191	119 720			
2 клас	01.01-01.12	1 257,26	2 431 240	3 056 701			
	ВСЬОГО		2 431 240	3 056 701			
Разом 1+2 клас			3 031 431	3 176 421			

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

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

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

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

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

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

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

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року №312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн (без ПДВ).

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн./МВт*год (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень			1,25726	
Лютий			1,25726	
Березень			1,25726	
Квітень			1,25726	
Травень			1,25726	
Червень			1,25726	
Липень			1,25726	
Серпень			1,25726	
Вересень			1,25726	
Жовтень			1,25726	
Листопад			1,25726	
Грудень			1,25726	
2022 рік				

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

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, за підсумками діяльності у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ) (не виконано 16 заходів), у т. ч. за наступними джерелами фінансування:

- «Амортизаційні відрахування» _____ грн (без ПДВ);
- «Амортизація» + «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» _____ грн (без ПДВ);
- «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» _____ грн (без ПДВ);
- «За перетоки реактивної е/е» _____ грн (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від

збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів - _____ грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

$D_p =$ _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$\Delta D_{TBE}^H =$ _____ грн (без ПДВ), де:

_____ грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

_____ (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 640/17-23 тис. грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями *та* _____ відповідно до службової записки від 14.02.2024 № 200/17-24;

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 2022 році становить _____ грн, що визначається за формулою:

$\Delta OKB =$ _____ грн,

де _____ грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

_____ грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔONB):

$\Delta ONB =$ _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

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

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{\text{ст}}$) у 2022 році. Позитивна сума дельти враховується в обсязі 50 % відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями:

$\Delta\Pi_{\text{ст}} =$ _____ грн (без ПДВ), де:

_____ грн (без ПДВ) – 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 (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітнього року, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

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 %.

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23, зазначає, що Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{\text{ст}}$) у 2022 році складає:

$\Delta\Pi_{\text{ст}} =$ _____ грн (без ПДВ)

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

$\Delta\Pi_{\text{нов}} =$ _____ грн (без ПДВ), де:

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

_____ грн (без ПДВ) – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА_{нов.}, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\Pi\Pi$), у 2022 році:

$\Delta\Pi\Pi =$ _____ грн (без ПДВ), де:

_____ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

_____ грн (без ПДВ) – 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 звітного року).

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

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

Сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

_____ грн (без ПДВ).

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

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

2. 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 звітного року – _____ грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

_____ грн (без ПДВ).

3. Перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10% - відсутнє.

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

_____ грн (без ПДВ)

2023

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 15.05.2024 № 907/17-24 до проєкту Акта Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики

зазначено (мовою документу): «Щодо перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії

Відповідно до підпункту 4 пункту 5 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 (далі – Методика), Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг:

«Якщо

$$\sum_{i=1}^n O_{\text{TBE нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{TBE ф } i}$$

за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:

структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;

належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 - 2023 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 - 2023 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 - 2023 роках.

$D_{\text{TBE нф } i}$ за 2022 - 2023 роки визначається за формулою

$$D_{\text{TBE нф } i} = O_{\text{TBE ф } i} \times \Pi_{\text{TBE } i},$$

де $O_{\text{TBE ф } i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в i -му місяці звітного року, МВт·год.».

Зазначаємо, що в проекті Акта та обґрунтовуючих матеріалах до нього відсутня структура перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії Товариства за 2023 рік, що унеможливило проведення аналізу понаднормативних витрат електричної енергії, та, відповідно, застосування підпункту 4 пункту 5 Методики.».

Так, **Актом планової перевірки від 16.05.2024 № 199** зафіксовано (мовою документу):

«В ході перевірки визначено, що загальний обсяг додаткових втрат електричної енергії внаслідок аварійних режимів роботи мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», що спричинені бойовими діями на території України становить _____ кВт*год = _____ кВт*год + _____ кВт*год + _____ кВт*год + _____ кВт*год.

Структура перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії за 2023 рік наведена в таблиці 4.5.17.

Таблиця 4.5.17

Назва статті	Одиниці	Всього за рік	Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
Збільшення обсягів транзитних перебігів та робота мереж з відхиленнями	тис.кВт*год													
Вплив відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії при зниженні обсягів сальдованого надходження	тис.кВт*год													

Зменшення обсягів безвартісної віддачі електричної енергії споживачам у структурі розподілу	тис.кВт*год																			
Зниження нормативно-фактичних ТВЕ внаслідок зміни структури розподілу	тис.кВт*год																			
Всього за 2023 рік	тис.кВт*год																			

».

Листом від 22.05.2024 № 08.14-8405 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 16 травня 2024 року № 199 (мовою документа):

«11. Щодо перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії.»

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, в ході планової перевірки господарської діяльності Товариства за 2023 рік визнано належну обґрунтованість перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії внаслідок військової агресії російської федерації проти України в обсязі _____ кВт*год., як це вимагається Постановою від 05.09.2023 року №1642 та підтверджено:

- Спеціалізованим підприємством/організацією, що виконує комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах – ПрАТ «ЛьвівОРГРЕС»;
- Державною інспекцією з енергетичного нагляду;
- Оператором системи передачі та адміністратором комерційного обліку – ПрАТ «НЕК УКРЕНЕРГО».

Проте, в Акті планової перевірки не зазначено суму відшкодування вартості додаткових витрат електричної енергії, що були понесені АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» у 2023 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України.

Зважаючи на вище викладене, просимо при визначенні суми додатково отриманого (недоотриманого) доходу від ліцензованої діяльності врахувати суму збитків, які понесло Товариство внаслідок військової агресії російської федерації проти України, що призвело до збільшення обсягів транзитних перетікань електричної енергії мережами 110-35 кВ Товариства в мережі суміжних ліцензіатів та роботи мереж з відхиленнями від схеми нормального режиму, і як наслідок до збільшення ТВЕ в 2023 році на _____ кВт*год.».

Службовою запискою від 05.06.2024 № 1092/17-24 Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики щодо пункту 11 пояснень зазначено, зокрема (мовою документу): «Відповідно інформації, зазначеної в Акті планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», Комісією було зафіксований висновок до питання перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, а саме:

«В ході перевірки визначено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало підтверджуючі документи та належну обґрунтованість лише по збільшенню обсягів транзитних перетікань електричної енергії мережами 110-35 кВ Товариства в мережі суміжних ліцензіатів відносно обсягів перетікань по схемі нормального режиму та робота мереж з відхиленнями від схеми нормального режиму які становлять _____ кВт*год, що підтверджується розрахунком спеціалізованої організації по пуску, налагодженню, удосконаленню технології та експлуатації електростанцій і мереж ПрАТ «ЛьвівОРГРЕС».

По інших складовим структури перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії Ліцензіат підтверджуючих документів не надав.»

Таким чином, на думку Департаменту, зазначене вказує на порушення вимог підпункту 4 пункту 5 Методики в частині надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії.

Додатково зазначаємо, що всі вихідні дані для проведення розрахунків згідно Методики містяться в Акті планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» від 16.05.2024 № 199.».

Листом від 06.06.2024 № 06.34-9336 (з додатками до нього) АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в доповнення до пояснень до Акта надало підтвердження від спеціалізованої організації по пуску, налагодженню, удосконаленню технології та експлуатації електростанцій і мереж ПрАТ «Львіворгрес» щодо складових структури перевищення ТВЕ у 2023 році, в порівнянні з 2021 роком по АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

Службовою запискою від 07.06.2024 № 1119/17-24 Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики, за результатами розгляду додаткових пояснень АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» повідомлено (мовою документу):

«...у Департаменту відсутні зауваження до обґрунтувань перевищення фактичних витрат над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, наданими у додаткових поясненнях.

З урахуванням зазначеного, у разі прийняття рішення щодо урахування фактичних витрат Товариства за 2023 рік відповідно до даних, наведених у Поясненнях, вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік (розрахована за формулами згідно з Методикою), враховуючі низку даних, наведених у додаткових поясненнях та зафіксованих в Акті планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» від 16.05.2024 № 199, складатиме:

Місяці	W1	W2	K1	K 2	OTBE нф і	Ц РДН ф і	К	К	К	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	Збільшення	
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги														ЕКПТВЕ на 1 класі напруги
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	грн/МВт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год	грн/МВт.год	тис.грн.	МВт.год.	
січень																
лютий																
березень																
квітень																
травень																
червень																
липень																
серпень																
вересень																
жовтень																
листопад																
грудень																
Всього																

».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 4 пункту 5 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 (далі – Методика), 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 червня 2018 року № 428 встановлено:

Якщо

$$\sum_{i=1}^n O_{\text{TBE нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{TBE ф } i}$$

за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:

структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;

належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 - 2023 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 - 2023 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 - 2023 роках.

$D_{\text{TBE нф } i}$ за 2022 - 2023 роки визначається за формулою

$$D_{\text{TBE нф } i} = O_{\text{TBE ф } i} \times C_{\text{TBE } i},$$

де $O_{\text{TBE ф } i}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в i -му місяці звітного року, МВт·год.

Таким чином, дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – Департамент) від 07.06.2024 № 1119/17-24, якою зазначено, що у Департаменту **відсутні зауваження до обґрунтувань** перевищення фактичних витрат над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, **наданих у додаткових поясненнях**, складає _____ грн

_____ грн (без ПДВ),

де:

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

_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в i -му місяці звітного року.

Крім цього, службовою запискою від 07.06.2024 № 1118/17-24, в доповнення до службової записки від 05.06.2024 № 1092/17-24, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики повідомлено (мовою документу): «...згідно із службовою запискою Юридичного департаменту від 06.06.2024 № 374/15-24 (додається) роз'яснення щодо проведення розрахунку суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів системи розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, що проводиться у рамках проведення відповідного заходу контролю відповідальним за його проведення структурним підрозділом НКРЕКП, було надано Юридичним департаментом Департаменту ліцензійного контролю службовою запискою від

14.05.2024 № 326/15-24 (додається). Згідно із зазначеною службовою запискою під час проведення таких розрахунків слід керуватися редакцією постанови НКРЕКП від 20.11.2020 № 2154, яка була чинною (з урахуванням відповідних змін) протягом періоду діяльності, що перевіряється.».

Так, службовою запискою Юридичного департаменту від 14.05.2024 № 326/15-24 зазначено (мовою документу): «Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами (далі – ЕКПТВЕ) 1 та 2 класів напруги на 2021 – 2024 роки для операторів систем розподілу, до яких застосовується стимулююче регулювання, затверджено постановою НКРЕКП від 20.11.2020 № 2154 (із відповідними змінами), згідно з якими для АТ «Вінницяобленерго» показник ЕКПТВЕ для 2 класу напруги на 2023 рік затверджено на рівні:

0,1082 – постанова НКРЕКП від 09.12.2022 № 1641, набрала чинності з 01.01.2023;

0,1158 – постанова НКРЕКП від 05.12.2023 № 2275, набрала чинності з 01.01.2024.

З огляду на зазначене, під час здійснення розрахунку суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів системи розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, що проводиться у рамках проведення відповідного заходу контролю відповідальним за його проведення структурним підрозділом НКРЕКП, слід керуватися редакцією постанови НКРЕКП від 20.11.2020 № 2154, яка була чинною (з урахуванням відповідних змін) протягом періоду діяльності, що перевіряється.».

За результатами розгляду додаткових пояснень Товариства, наданих листом від 10.06.2024 № 08.14-9483, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики, **службовою запискою від 11.06.2024 № 1721/14-24**, повідомлено що позиція із вказаного питання залишається незмінною та викладена у службовій записці від 07.06.2024 № 1118/17-24.

Незмінною також залишилася позиція Юридичного департаменту, про що зазначено у службовій записці від 11.06.2024 № 382/15-24.

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 лютого 2019 року № 282 – _____ **грн;**

2) фактична сума 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 звітного року) _____ **грн (без ПДВ).**

_____ грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;

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) (_____ + _____);

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена згідно з главою 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175);

Згідно з п. 5.19 Постанови НКРЕКП № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується _____ грн.

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році складає _____ грн (без ПДВ)

ОКВу =

_____ грн (без ПДВ),

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2023 року.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 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 % – загальний показник ефективності (ПЕЗ), встановлений НКРЕКП для 2023 року

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2023 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – _____ у. о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – _____ у. о.

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у звітному році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.06.2024 № 1086/17-24, складає _____ грн (без ПДВ)

ОНВу =

_____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (_____ + _____ капіталізація ЄСВ по ремонтах);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році;

_____ - грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році з капіталізацією;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році;

0,2074 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (_____/_____);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) $0,3\% \times$ _____ грн.

Проти зафіксованої Актом № 199 – _____ грн (без ПДВ)

б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф), на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.06.2024 № 1086/17-24, становить _____ грн (без ПДВ)

ЕОКВ = _____ грн

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат у тому числі капіталізація _____ грн (_____ (сума фактичних операційних контрольованих витрат, рядок 215 форми звітності № 2-НКРЕКП) – _____ (загальна сума перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів в цілому за календарний рік)).

Проти зафіксованої Актом № 199 – _____ грн (без ПДВ)

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у звітному році складає _____ грн (без ПДВ) = _____ + _____ капіталізація по ремонтах + _____ капіталізація по інвестиційній програмі.

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

П уточ ст. = _____ * 0,03 = _____ грн,

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 9 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;
0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році **складає _____ грн (без ПДВ);**

П уточ н. = _____ *0,03 = _____ грн

де:

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

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

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітнього періоду - _____ **у.о.;**

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітнього періоду - _____ **у.о.;**

Кількість умовних одиниць пораховано відповідно до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж затвердженою Постановою НКРЕ України від 12.06.2008 № 691 (зі змінами) (форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 12 місяців 2023 року).

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, вважаються не виконаними (у тис. 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 – відсутня;

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить _____ **грн (без ПДВ);**

перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – **відсутнє (без ПДВ);**

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – **відсутнє.**

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить – _____ **грн (без ПДВ).**

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить _____ **грн (без ПДВ).**

Розділ ІІІ 2023 року	Економія заходів ІІІ 2023 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним _____ грн (без ПДВ);

16) 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 звітного періоду складає _____ грн.

У 2023 році нарахування за послуги з розподілу електричної енергії безпосередньо постачальнику «останньої надії» не здійснювалося. Протягом звітного року жодної оплати від ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», в рахунок погашення існуючої заборгованості до Товариства не надходило.

Період 2023 року	Нараховано за послуги з розподілу електричної енергії, тис. грн (без ПДВ)	Оплачено за послуги з розподілу електричної енергії, тис. грн (без ПДВ)	Різниця між нарахованою та сплаченою сумами, тис. 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:

$$Др = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ), де:}$$

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку)

формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2023 році.

Достовірна інформація у Звітах з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання та інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання, на підставі якої комісія з перевірки здійснює визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023) АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, **на дату завершення перевірки відсутня, що унеможливорює визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023) АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік.**

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними 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 склав **грн (без ПДВ);**

Клас напруги	Період дії тарифів	Тарифи, грн/МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення (+додаткові доходи, - збитки)
			Обсяг розподілу, МВт·год	Обсяг товарної продукції, тис.грн	Обсяг розподілу, МВт·год	Обсяг товарної продукції, тис.грн	
1 клас	01.01.2023-30.05.2023	219,48	203 538	44 673			
	01.06.2023-30.06.2023	258,06	40 708	10 505			
	01.07.2023-31.12.2023	315,93	244 246	77 165			
Всього 1 клас			488 492	132 342			
	01.01.2023-30.05.2023	1345,3	947 217	1 274 291			
	01.06.2023-30.06.2023	1515,09	189 443	287 024			
	01.07.2023-31.12.2023	1769,78	1 136 660	2 011 638			
Всього 2 клас			2 273 320	3 572 952			
Всього 1+2 клас			2 761 812	3 705 295			

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, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають _____ **грн;**

Період 2023 року	Обсяг, МВт·год	Вартість e/e, тис. грн (без ПДВ)*
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		

Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл складають _____ грн без ПДВ;

Період 2023 року	Електроенергія для врегулювання небалансів (продаж)		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			3 версія
Лютий			3 версія
Березень			2 версія
Квітень			2 версія
Травень			2 версія
Червень			2 версія
Липень			2 версія
Серпень			2 версія
Вересень			2 версія
Жовтень			2 версія
Листопад			2 версія
Грудень			2 версія
Січень			2 версія
2023 рік			

22) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата склав _____ грн (без ПДВ);

№	Регістраційний номер договору	Дата укладання договору	Контрагент	Предмет договору	Сума, тис. грн (без ПДВ)
1	62	04.05.2020		Оренда нерухомого майна	
2	70-6/0060-15	05.02.2015		Оренда нерухомого майна	
3	70-6/0061-15	05.02.2015		Оренда нерухомого майна	
4	70-6/0062-15	05.02.2015		Оренда нерухомого майна	
5	70-6/0319-15	06.03.2015		Оренда нерухомого майна	
6	70-6/0320-15	06.03.2015 р		Оренда нерухомого майна	
7	509348	01.09.2016		Оренда нерухомого майна	
8	91	17.04.2008		Оренда нерухомого майна	
9	300211001	28.07.2022		Оренда нерухомого майна	
10	300218520	01.09.2022		Оренда нерухомого майна	
11	300218235	04.10.2022		Оренда нерухомого майна	
12	300218171	14.09.2022		Оренда нерухомого	

				майна	
13	28/05	03.11.2020		Оренда нерухомого майна	
14	252/16 №300215274	01.09.2019 01.08.2022		Оренда нерухомого майна	
15	334/13	17.05.2013		Оренда нерухомого майна	
16	300209234	22.06.2022		Оренда нерухомого майна	
17	65	28.01.2019		Оренда нерухомого майна	
18	8	04.01.2019		Оренда нерухомого майна	
19	17	11.01.2019		Оренда техніки та обладнання	
20	300156203	01.06.2021		Оренда нерухомого майна	
21	300165755	25.08.2021		Оренда нерухомого майна	
22	300250482	01.04.2023		Оренда нерухомого майна	
23	9/300165767	30.07.2021		Оренда нерухомого майна	
24	300212786	01.07.2022		Оренда нерухомого майна	
25	300166884	17.08.2021		Оренда техніки та обладнання	
26	300195675	01.01.2022		Оренда нерухомого майна	
27	203/20	01.04.2020		Оренда нерухомого майна	
28	2	08.01.2014		Оренда нерухомого майна	
29	300263872	14.03.2023		Оренда нерухомого майна	
30	300276667	01.09.2023		Оренда нерухомого майна	
31	300276672	01.09.2023		Оренда нерухомого майна	
32	300276672	01.09.2023		Оренда нерухомого майна	
33	300273251	01.12.2023		Оренда нерухомого майна	
			Разом		

23) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики склав _____ грн (без ПДВ);

	Назва контрагента	№, дата договору	Сума доходу за 2023, тис. грн без ПДВ
1		№ 1131 від 01.01.2019 та дог №97.44-257-Д від 04.03.2021	
2		№ 1912-1 від 01.01.2019, №97.44-275-Д від 10.03.2021	
3		№ 1120 від 01.01.2019, №97.44-297-Д від 12.03.2021	
4		№ 1123 від 01.01.2019, №97.44-327-Д від 17.03.2021	
5		№ 1153 від 01.01.2019	
6		№ 1474 від 01.01.2019	
7		№ 1141 від 01.01.2019, №97.44-312-Д від 15.03.2021	
8		№ 1386 від 01.01.2019	
9		№ 300192677 від 01.01.2022	
10		№ 1471 від 01.01.2019	
11		№ 1116 від 01.01.2019	
12		№ 1148 від 01.01.2019, №97.44-255-Д від 04.03.2021	

13	№ 1192 від 01.01.2019	
14	№ 1163 від 01.01.2019	
15	№ 1181 від 01.01.2019	
16	№ 1128 від 01.01.2019, № 97.44-311-Д від 15.03.2021	
17	№ 1473 від 01.01.2019	
18	№ 1129 від 01.01.2019	
19	№ 1183 від 01.01.2019	
20	№ 1125 від 01.01.2019	
21	№ 1115 від 01.01.2019	
22	№ 300195996 від 01.01.2022	
23	№ 1152 від 01.01.2019, №97.44-422-Д від 26.03.2021	
24	№ 1191 від 01.01.2019, №97.44-300-Д від 12.03.2021	
25	№ 1122/1 від 01.01.19, №97.44-302-Д від 12.03.2021	
26	№ 1131 від 01.01.2019	
27	№ 1133 від 01.01.2019	
28	№ 300199289 від 01.03.2022	
29	№ 1113 від 01.01.2019	
30	№ 1112 від 01.01.2019, №97.44-301-Д від 12.03.2021	
31	№ 1117 від 01.01.2019	
32	№ 1142 від 01.01.2019	
33	№ 1161 від 01.01.2019	
34	№ 1118/11 від 01.01.2019	
35	№ 1427 від 01.01.2019	
36	№ 05g300-66/19 від 06.02.2019	
37	№05G710-49/20 від 31.01.20, №97.44-252-Д від 04.03.2021	
38	№ 1130 від 01.01.2019	
39	№ 1472 від 01.01.2019	
40	№ 1127 від 01.01.2019	
41	№ 1126 від 01.01.2019	
42	№ 1119 від 01.01.2019, №97.44-328-Д від 17.03.2021	
43	№ 1114 від 01.01.2019	
44	№ 1154 від 01.01.2019, №97.44-299 Д від 12.03.2021	
45	№ 1164 від 01.01.2019	
46	№300217485 від 01.09.2022	
47	№97.44-95-Д від 01.01.2020, №97.44-259-Д від 04.03.2021	
48	№ 4967 від 01.11.2019, №97.44-289-Д від 11.03.2021	
49	№97.44-302-Д від 10.03.2020, №97.44-298-Д від 12.03.2021	
50	№ 97.44-284-Д від 04.03.2020	
51	№ 97.44-1030-Д від 01.08.2020, №97.44-258-Д від 04.03.2021	
52	№ 97.44-1042-Д від 01.09.2020, № 97.44-290-Д від 11.03.2021	
53	№ 300157802 від 01.07.2021	
54	№ 300180791 від 01.11.2021	
55	№ 300150605 від 01.05.2021	
56	300259746 від 01.07.2023	
57	№ 300226161 від 01.11.2022	
58	№ 300257874 від 01.05.2023	
59	№ 300249344 від 01.04.2023	
60	№ 300247701 від 01.03.2023	
61	№ 300239913 від 01.02.2023	
62	№ 300239908 від 01.02.2023	
63	№ 300238908 від 01.02.2023	
64	№ 300236275 від 01.01.2023	
65	№ 300235495 від 01.01.2023	
66	№ 300262292 від 01.06.2023	
67	№ 300260161 від 01.06.2023	
	Всього:	

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

№	Вид доходу	Сума, тис. грн (без ПДВ)
1	Реалізація металобрухту	
2	Реалізація лічильників споживачам	
3	Реалізація інших матеріалів (стояків, опор б/у, дров'яних відходів)	
4	Реалізація акумуляторних батарей, відпрацьованих нафтопродуктів, непридатних для використання за призначенням,	
	Всього	

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. **Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п.5.6 Акту;**

26) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає – _____ грн (без ПДВ);

Рік/Місяць	Оплачено		Тарифи на розподіл без ПДВ	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн/МВт*год	тис. грн (без ПДВ)
Січень			1345,30	
Лютий			1345,30	
Березень			1345,30	
Квітень			1345,30	
Травень			1345,30	
Червень			1515,09	
Липень			1769,78	
Серпень			1769,78	
Вересень			1769,78	
Жовтень			1769,78	
Листопад			1769,78	
Грудень			1769,78	
2023 рік				

27) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання склав _____ грн;

28) 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» (далі - постанова № 345) склали _____ 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» (далі - постанова № 386) склали _____ грн (без ПДВ);

29) 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 склали – _____ грн.

5. Загальна сума 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 2023 року) – _____ 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, складає _____ грн (без ПДВ):

Клас напруги	Період дії тарифів	Тарифи, грн/МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення (+додаткові доходи. - збитки)
			Обсяг розподілу, МВт·год	Обсяг товарної продукції, тис.грн	Обсяг розподілу, МВт·год	Обсяг товарної продукції, тис.грн	
1 клас	01.01.2023-30.05.2023	219,48	203 538	44 673			
	01.06.2023-30.06.2023	258,06	40 708	10 505			
	01.07.2023-31.12.2023	315,93	244 246	77 165			
Всього 1 клас			488 492	132 342			
	01.01.2023-30.05.2023	1345,3	947 217	1 274 291			
	01.06.2023-30.06.2023	1515,09	189 443	287 024			
	01.07.2023-31.12.2023	1769,78	1 136 660	2 011 638			
Всього 2 клас			2 273 320	3 572 952			
Всього 1+2 клас			2 761 812	3 705 295			

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др);

Др = _____ грн (без ПДВ),

де:

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2024 № 1119/17-24, складає _____ грн (без ПДВ),

де:

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

_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року.

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/с споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/с споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	OTBE нф і Норматив но- фактичний обсяг ТВЕ (помісячний)	OTBE ф і Фактичний обсягТВЕ звітні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	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.	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
січень																	
лютий																	
березень																	
квітень																	
травень																	
червень																	
липень																	
серпень																	
вересень																	
жовтень																	
листопад																	
грудень																	
Всього																	

Проти зафіксованої Актом № 199 – _____ грн (без ПДВ)

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

б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2023 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

ΔОКВ = _____ 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» (ΔОНВ) у 2023 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.06.2024 № 1086/17-24, становить _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

ΔОНВ = _____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

Проти зафіксованої Актом № 199 – _____ грн (без ПДВ)

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 2023 рік.**

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pст$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$$\Delta\Pст = \text{_____} \text{ грн}$$

(враховується 50% = 0,5* _____ = _____ грн, де:

_____ грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2023 звітний рік;

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

$$П \text{ уточ ст} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____} \text{ грн, де:}$$

_____ грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %. Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pнов$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\Pнов = \text{_____} \text{ грн, де:}$$

_____ 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, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ нов} = \underline{\hspace{2cm}} \times 0,03 = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн, де}$$

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

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

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$$\text{ДПП} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн, де:}$$

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

$\underline{\hspace{2cm}}$ 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 ДПст та ДПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – $\underline{\hspace{2cm}}$ грн;

13) 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 – $\underline{\hspace{2cm}}$ грн

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ):

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 199 – $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ)

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії _____ грн;

2) суми 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 звітного року _____ грн;

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими _____ грн.

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

_____ грн (без ПДВ)

7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить:

_____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 199 – _____ грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2023 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 2024 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 - 2023 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 – _____ грн.

13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку: **Всього** – _____ грн.

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в

оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата _____*0,5 = _____ **грн;**
 на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики _____*0,5 = _____ **грн**
 на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ **грн;**
 на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔП_{ст}) _____ **грн.**

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата 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 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **391 102 (триста дев'яносто одна тисяча сто дві) гривні** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	23006,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	391 102,00 грн
---	--	---------------------------------

№ Порущення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	680,00	(34 272,00)	-	(25 704,00)
2	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	170 000,00	8 500,00	1 428,00	(992,80)	1 985,60	-
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 180,00	105 060,00			1 700 000,00	87 550,00 ¹	43 775,00 ²	(52 530,00) ³	26 265,00 ⁴	

4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 240,00	89 080,00			1 700 000,00	85 850,00 ⁵	13 135,05 ⁶	(9 898,51) ⁷	-	
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	153 000,00	76 500,00	(91 800,00)		(68 850,00)
6	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-	-		
7	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 000,00	85 000,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ⁸	1 275,00 ⁹	-		
8	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	6 511,00	110 687,00		-	1 700 000,00	90 100,00 ¹⁰	32 886,50 ¹¹	(12 298,65) ¹²		
9	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	2 550,00	(35 020,00)		(26 265,00)

Щодо порушення № 3:

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		1,00

Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00
---------------------------------	------------	------------------

² 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 (**502 дні**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

³ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**) та поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

⁴ відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20 %**), ураховуючи не усунення порушення.

Щодо порушення № 4:

⁵ 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		1,01
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

⁶ 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 (**153 днів**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,15
---	--	------

⁷ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).

Щодо порушення № 7:

⁸ 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

⁹ 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 (**15 днів**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,02
---	--	------

Щодо порушення № 8:

⁵ 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		1,06
Початковий розмір штрафу	грн	90 100,00

⁶ 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):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

⁷ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) щодо недопущення надалі порушення:

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

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 у частині надання документів (їх копій), 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,

підпункту 26 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 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,

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

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), яким встановлено, що пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючи матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-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 проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

- 3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;
 - 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затвержені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;
 - 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;
 - 6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;
- пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на приєднання.

2. Накласти штраф у розмірі 391 102 (триста дев'яносто одна тисяча сто дві) гривні на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 7 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання документів (їх копій), 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,

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.1.9 глави 2.1 розділу II яким визначено, що у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу),

підпункту 37 пункту 5.1.2 розділу V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформації про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).

Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.

Послуга з приєднання вважається наданою з дати надання ОСР замовнику повідомлення з урахуванням вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 цього розділу;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1794 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», яким, зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

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 «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, у термін до **01 серпня 2024 року** звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2022 - 2023 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **21 749,42 тис. грн** (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі **27,30 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі **211,50 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **3 255,81 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **15 692,34 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 2023 році у розмірі **2 562,47 тис. грн** (без ПДВ);

2) у строк до **15 липня 2024 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі **282 810,53 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **300 977,14 тис. грн** (без ПДВ);

суму необґрунтованого 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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1794, у розмірі **18 166,61 тис. грн** (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 - 2023 років, 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 «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **21 749,42 тис. грн** (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 травня 2023 року № 878

«Про накладення штрафу на АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» викласти у такій редакції:

«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 «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у загальному розмірі 135 787,63 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

витрати з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій (ракетних обстрілів), у сумі 1 004,70 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 3 350,00 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році, визначену з урахуванням підсумкової суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік, у розмірі 131 406,23 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової та позапланової перевірок дотримання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами яких складено Акт планової перевірки від 11 квітня 2023 року № 188 та Акт позапланової перевірки від 15 січня 2024 року № 19);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році у розмірі 26,70 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатом якої складено Акт планової перевірки від 16 травня 2024 року № 199).

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

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

1) привести свої дії стосовно споживачів, зазначених у Акті планової перевірки від 16 травня 2024 року № 199, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для побутових споживачів, про що у строк до 15 липня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Вінницькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у строк до 01 серпня 2024 року внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії» до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та споживачами Огородником В. С., Власюком С. В., Сільченком Ю. С., Табаком В. Б., Табак С. М., Ярошовичем Б. М., Ярошович Г. Г., Острочеревою Г. В., Боцян І. А., Грогуль А. С., Онуфрійчуком А. М., Петровським М. К., Тютюнник В. В., Юрченко О. С., Феофановим Д. О., Олійником М. М., Фороновим В. С., Кукіль С. М. по всіх об'єктах цих споживачів у частині

уточнення, у тому числі, таких граф: «Адреса об'єкта», «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)» та «Адреса об'єкта (площадки вимірювання)» відповідно, та про вжиті заходи у строк до 15 серпня 2024 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Вінницькій області, ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ», вищезазначених споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти вказаних споживачів.

**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 «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за
порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії
та недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії, здійснення заходів
державного регулювання та внесення
змін до постанови НКРЕКП
від 10 травня 2023 року № 878

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ червня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 16 травня 2024 року № 199, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 849 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 15 квітня 2024 року № 170 та від 23 квітня 2024 року № 185, установлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:
підпункт 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 у частині надання документів (їх копій), 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 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

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;

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

пункту 2.1.9 глави 2.1 розділу II, згідно з яким у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу),

підпункту 37 пункту 5.1.2 розділу V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформації про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби;

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.5.2 глави 4.5, згідно з яким інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на приєднання;

пункту 4.8.5 глави 4.8, згідно з яким фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).

Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1794 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року) (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.9, згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10 у частині додавання до кожного заходу ІІ обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

1) проектно-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 проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

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 «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 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;

пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на приєднання;

глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.9, згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10 у частині додавання до кожного заходу ІІ обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

1) проектно-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 проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

2. Накласти штраф у розмірі 391 102 (триста дев'яносто одна тисяча сто дві) гривні на «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання документів (їх копій), 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;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.1.9 глави 2.1 розділу II, згідно з яким у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу),

підпункту 37 пункту 5.1.2 розділу V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформації про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби;

пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).

Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1794 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про застосування

санкцій (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

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 «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 серпня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 21 749,42 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 27,30 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 211,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 3 255,81 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 15 692,34 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 2023 році у розмірі 2 562,47 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 15 липня 2024 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення

(перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 282 810,53 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 300 977,14 тис. грн (без ПДВ);

суму необґрунтованого 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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з урахуванням ЄСВ, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1794, у розмірі 18 166,61 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, 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 «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 21 749,42 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 травня 2023 року № 878 «Про накладення штрафу на АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» викласти у такій редакції:

«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 «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у загальному розмірі 135 787,63 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

витрати з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій (ракетних обстрілів), у сумі 1 004,70 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 3 350,00 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році, визначену з урахуванням підсумкової суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік, у розмірі 131 406,23 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової та позапланової перевірок дотримання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами яких складено Акт планової перевірки від 11 квітня 2023 року № 188 та Акт позапланової перевірки від 15 січня 2024 року № 19);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році у розмірі 26,70 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатом якої складено Акт планової перевірки від 16 травня 2024 року № 199).

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

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

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

«__» _____ 20__ року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 16 травня 2024 року № 199, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 849 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) усунути порушення 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), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством;

підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, у частині надання щомісяця електропостачальнику інформації про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

для чого:

1) привести свої дії стосовно споживачів, зазначених у Акті планової перевірки від 16 травня 2024 року № 199, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів, про що у строк до 15 липня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Вінницькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 серпня 2024 року внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії» до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та споживачами Огородником В. С., Власюком С. В., Сільченком Ю. С., Табаком В. Б., Табак С. М., Ярошовичем Б. М., Ярошович Г. Г., Острочеревою Г. В., Боцян І. А., Грогуль А. С., Онуфрійчуком А. М., Петровським М. К., Тютюнник В. В., Юрченко О. С., Феофановим Д. О., Олійником М. М., Фороновим В. С., Кукіль С. М. по всіх об'єктах цих споживачів у частині уточнення, у тому числі, таких граф: «Адреса об'єкта», «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)» та «Адреса об'єкта (площадки вимірювання)», та про вжиті заходи у строк до 15 серпня 2024 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Вінницькій області, ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ», вищезазначених споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти вказаних споживачів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

Департамент
ліцензійного контролю
« ___ » червня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових
актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення
заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП
від 10 травня 2023 року № 878» та
розпорядження «Про усунення порушень АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 849 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 15 квітня 2024 року № 170 та від 23 квітня 2024 року № 185, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) (далі – АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», 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 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт від 16 травня 2024 року № 199.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 22.05.2024 № 08.14-8405 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 16 травня 2024 року № 199.

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.
<p>У 2023 році Ліцензіатом отримано від НКРЕКП 378 листів щодо надання інформації, на які відповідь надана в повному обсязі. Зауважень до Товариства щодо повноти надання інформації від НКРЕКП не надходило.</p> <p>Перевіркою встановлено, що протягом 2023 року по 8 запитам НКРЕКП Ліцензіатом була надана інформація з порушенням термінів від 1 до 8 днів.</p>		



УВ
НКРЕКП
№1252-14.1.1/24 від 05.06.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 05.06.2024 19:02
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 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 штрафів), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **(зменшення на 30 % та 10 % відповідно).***

*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.***

2	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.
---	--	---

Відповідно до вимог пункту 1 Розпорядження НКРЕКП від 09.11.2023 № 307-р «Про усунення порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (далі – Розпорядження № 307-р) зобов'язано у строк до 01 грудня 2023 року внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії» до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та споживачами Огородником В. С., Власюком С. В., Сільченком Ю. С., Табаком В. Б., Табак С. М., Ярошовичем Б. М., Ярошович Г. Г., Острочеревою Г. В., Боцян І. А., Грогуль А. С., Онуфрійчуком А. М., Петровським М. К., Тютюнник В. В., Юрченко О. С., Феофановим Д. О., Олійником М. М., Фороновим В. С., Кукіль С. М. по всіх об'єктах цих споживачів у частині уточнення, у тому числі, таких граф: «Адреса об'єкта», «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)» та «Адреса об'єкта (площадки вимірювання)» відповідно, та про вжиті заходи у строк до 15 грудня 2023 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Вінницькій області, ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ», вищезазначених споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти вказаних споживачів.

За поясненнями АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» у Товариства відсутня можливість виконати Розпорядження № 307-р.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): *«на виконання Розпорядження, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на адреси Споживачів підготовлено та направлено листи про необхідність проведення розподілу в натурі на окремі домогосподарства, з присвоєнням різних адрес кожній частці будинку, якою вони володіють зараз спільно, а також з вимогою надання завірених копій документів, що підтверджують право власності на окремі частки будинку, а саме: копії документів, що засвідчують набуття права власності на окремі частки будинків, виділені в натурі (з присвоєнням окремих адрес), копій технічних паспортів на окремі частки будинків або інші об'єкти нерухомого майна та кадастрові номери земельних ділянок, на яких встановлені генеруючі установки.*

Крім того, Споживачів повідомлено, що у разі ненадання вказаних копій документів, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на виконання Розпорядження НКРЕКП № 307-р від 09.11.23, зобов'язане розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на їх об'єкти.

30.11.2023 на адресу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», надійшли листи Споживачів, а саме гр. Феофанова Д.О., Олійника М.М., Ярошович Г.Г. та Ярошовича М.Й., якими останні критично сприймають вимоги АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» щодо можливості припинення надання послуг з розподілу електричної енергії та взагалі витребування додаткових документів, посилаючись на умови чинних договорів укладених між Споживачами та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

Так, відповідно до п. 12.8. типового Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (надалі-Договір), який є додатком до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (надалі-ПРРЕЕ), невід'ємною частиною Договору є додатки, в тому числі: №2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії», №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії».

Розділом 10 Договору, передбачено перелік підстав для обмеження та припинення розподілу електричної енергії Споживачу, що корелюється із п. 7.5. ПРРЕЕ, серед яких відсутні підстави для припинення надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на об'єкти Споживачів.

Розділом 12 Договору, передбачено, що внесення змін та доповнень до Договору та додатків, зазначених у пункті 12.8 Договору, які є його невід'ємною частиною оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Такі умови не дають АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» повноважень на одностороннє внесення змін та доповнень до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», які зазначені в Розпорядженні.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 10 %) та **обтяжуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (збільшення на 20 %).**

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 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	<p>підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 412 (далі – ПРРЕЕ)</p> <p>абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII ПРРЕЕ</p>	<p>у частині обов'язку оператора системи розподілу щомісяця надавати електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби;</p> <p>щодо припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.</p>
---	---	--

Щодо вибіркової перевірки побутових споживачів АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 1.1.2 ПРРЕЕ, об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать

індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси.

побутові потреби - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання платних послуг тощо;

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність;

відповідно до пункту 2.1.9 ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

Відповідно до пункту 1.2.1 глави 1.2 розділу I ПРРЕЕ, на роздрібному ринку електричної енергії споживання та використання електричної енергії для потреб електроустановки споживача здійснюється за умови забезпечення розподілу/передачі та продажу (постачання) електричної енергії на підставі договорів про розподіл/передачу, постачання електричної енергії, надання послуг комерційного обліку, які укладаються відповідно до цих Правил, Кодексу системи передачі, Кодексу систем розподілу та Кодексу комерційного обліку

Побутовий споживач використовує електричну енергію виключно на власні побутові потреби, у тому числі для освітлення, живлення електроприладів тощо, що не включає професійну та комерційну діяльність.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого

порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

Відповідно до положень підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

В ході проведення перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки НКРЕКП, за участю представників АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» здійснено **вибірковий огляд об'єктів побутових споживачів** за відповідними адресами та встановлено.

Щодо побутового споживача Шевчук Є.Є.

25.04.2024 проведено огляд об'єкта побутового споживача електричної енергії Шевчук Є.Є. (№ особового рахунку 137000139).

За вказаною адресою, комісією з перевірки **встановлено наявність виробничих потужностей** _____.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 137000139 склало **105 141 кВт*год**.

Представником споживача наданий договір оренди нежитлових будівель для ведення господарської діяльності за адресою м. Жмеринка _____. Вказані будівлі знаходяться поруч із точкою розподілу електричної енергії за адресою: м. Жмеринка, _____.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за адресою: м. Жмеринка, _____ зазначено вид об'єкта: **житловий будинок**.

Таким чином, в порушення пунктів 5.1.2, 7.6 Правил роздрібного ринку АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **передало ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовими споживачами**.

За результатами проведеної перевірки, працівниками АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **складено Акт про порушення № 04748 від 25.04.2024**

Тотожне порушення також встановлено за відповідними адресами наступних побутових споживачів:

Маніна Д.С. (за адресою фактично встановлено наявність об'єктів комерційної нерухомості, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 78 243 кВт*год);

Пидкапка А.М. (за адресою фактично встановлено наявність об'єктів де здійснюється господарська діяльність, а саме виробництво хліба та хлібобулочних виробів, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 98 098 кВт*год);

Козачок Л.О. (за адресою фактично встановлено наявність складських приміщень із розміщенням холодильного обладнання, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 62 272 кВт*год, за результатами перевірки складено Акт про порушення № 05949 від 10.05.2024);

Мялківського А.В. (за адресою фактично встановлено наявність комерційної нерухомості, а саме готельного приміщення для тимчасового проживання осіб (готель) «Софія», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 53 618 кВт*год, за результатами перевірки складено Акт про порушення № 05949 від 10.05.2024);

Легун О. М. (за адресою фактично встановлено наявність комерційних об'єктів нерухомості у кількості 14 будинків, що здаються в оренду подово, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 72 642 кВт*год, за результатами перевірки складено Акт про недопуск № 2105 від 13.05.2024).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що оскільки Актом планової перевірки **не зафіксовано факту складення** Товариством Актів про порушення ПРРЕЕ у разі виявлення

оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії **на побутові потреби по споживачам** Маніну Д.С. та Пидкапка А.М., а також оскільки відповідні Акти про порушення ПРРЕЕ споживачами Козачок Л.О., Мялківського А.В., Легун О. М. та Шевчук Є.Є. складено Товариством під час перевірки та передбачений пунктом 2.3.12 ПРРЕЕ місячний строк для усунення споживачами виявленого порушення станом на день складення Акта планової перевірки від 16.05.2024 № 199 не настав, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає** в діях АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **порушення абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII ПРРЕЕ.**

4	<p>пункту 4.8.5 глави 4.8 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу)</p>	<p>яким встановлено, що фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).</p> <p>Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.</p> <p>Послуга з приєднання вважається наданою з дати надання ОСР замовнику повідомлення з урахуванням вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 цього розділу.</p>
---	--	---

Щодо генеруючої установки Мельника В.С.

Відповідно до пункту 4.8.5. Кодексу систем розподілу, фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним). Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.

Послуга з приєднання вважається наданою з дати надання ОСР замовнику повідомлення з урахуванням вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 цього розділу.

Згідно пункту 4.8.2. ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

Відповідно до пункту 11.3.1. Правил роздрібного ринку Індивідуальний побутовий споживач, що встановив у межах свого приватного(-их) домогосподарства(-в) генеруючу(-і) установку(-ки), призначену(-і) для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру з можливістю відпуску електричної енергії в мережу оператора системи або інших власників мережі, має право у межах сумарної встановленої потужності генеруючих установок (яка визначається на підставі паспортів точок розподілу як сумарна потужність встановлених генеруючих установок за всіма площадками вимірювання приватного(-их) домогосподарства(-в), які належать індивідуальному побутовому споживачу на території України, у тому числі на праві спільної власності (спільне майно), і не має перевищувати рівень встановленої потужності для відповідної категорії генеруючої установки, визначеної законом), здійснювати продаж виробленої електричної енергії, в обсязі, що перевищує місячне споживання приватного(-их) домогосподарства(-в) відповідно до цих Правил, та на підставі договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, що є додатком 2 до

укладеного договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, до умов якого побутовий споживач приєднався відповідно до цих Правил.

Постачальник універсальних послуг не має права відмовити споживачу в купівлі за «зеленим» тарифом електричної енергії, виробленої генеруючою(-ми) установкою(-ами) приватного(-их) домогосподарства(-в) за умови, що її(їх) приєднання здійснено у порядку, встановленому Кодексом систем розподілу, Кодексом системи передачі, а також Кодексом комерційного обліку, та у разі дотримання споживачем вимог цих Правил.

Під час перевірки встановлено, що _____ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» складено акт здачі-приймання робіт (надання послуг) №16467 від **29.12.2023**, а саме щодо надання Мельнику В.С. послуги з тимчасового приєднання електроустановок замовника до _____ згідно договору про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу № 05.98-16467 від **18.10.2023**.

Водночас, відповідно до інформації, наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», протягом **2023 року генерація електричної енергії** за адресою Мельника В.С. за ЕІС-кодом **62Z0356432207876 відбувалась з червня до грудня 2023 року**, а саме:

Фактичний обсяг згенерованої у мережу електричної енергії приватним домогосподарством, кВт (помісячно):

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Фактичний обсяг відпущеної у мережу електричної енергії приватним домогосподарством, кВт (помісячно):

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Таким чином, внаслідок порушення пунктів 11.3.1.,11.3.2 Правил роздрібного ринку, пункту 4.8.5. Кодексу систем розподілу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», ТОВ «Енера Вінниця» отримано недостовірні дані щодо обсягів відпущеної у мережу електричної енергії генеруючою установкою приватного домогосподарства Мельника В.С. обсягом _____ кВт*год.

Вказане призвело до зростання обсягів витрат постачальника універсальної послуги ТОВ «Енера Вінниця» на купівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств, що у свою чергу призводить до зростання вартості послуги з передачі електричної енергії НЕК «Укренерго» та відшкодовується споживачами послуги відповідно до встановленого тарифу на послугу з передачі.

При цьому витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств включено до складу структури тарифів НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): *«Щодо вказаних Комісією порушень при перевірці даних за генеруючою установкою споживача Мельника В.С. АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не погоджується з висновками та заперечує щодо порушення Товариством пунктів 11.3.1.,11.3.2 Правил роздрібного ринку, пункту 4.8.5. Кодексу систем розподілу та отримання _____ недостовірних даних щодо обсягів відпущеної у мережу електричної енергії генеруючою установкою приватного домогосподарства Мельника В.С. (ЕІС код площадки 62Z0356432207876) обсягом _____ квт*год. (з червня по жовтень 2023р.). При перевірці Комісією не враховані наступні обставини за даним випадком:*

1) Площадка 62Z0356432207876 споживача була приєднана до мережі АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» відповідно до технічних умов № СО-61-91 від 11.04.2016р. з

дозволеною потужністю 14 кВт. Відповідно після їх реалізації 15.07.2016р. з споживачем Мельник Л.К. було укладено договір про користування е/е №32100014 за адресою

2) 26.04.2023р. отримано заяву на переоформлення даного договору на особу поточного споживача Мельника В.С., а також щодо приймання в експлуатацію генеруючої установки з встановленою потужністю 12 кВт. Акт готовності генеруючої установки до експлуатації оформлено в _____ 01.05.2023. за №233 разом із заявою-приєднання до публічного договору про розподіл електричної енергії.

3) 13.06.2023р. у _____ було сформовано витяг за генеруючою установкою на платформі Датахаб та укладено із споживачем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом із зазначенням встановленої потужності генеруючої установки – 12 кВт.

4) 18.10.2023р. споживачу видано технічні умови на збільшення дозволеної потужності з 14 до 30 кВт №05.98-16467 після виконання яких 20.12.2023р. та звернення споживача щодо прийомки заміненої ним з 14 кВт на 30 кВт генеруючої установки із споживачем було оформлено оновлений акт готовності генеруючої установки до експлуатації із зазначенням встановленої потужності генеруючої установки 30 кВт, а також переукладено договір про розподіл електричної енергії (паспорт точки розподілу).

5) 30.12.2023 на підставі оновленого паспорту точки розподілу, в якому була вже зазначена встановлена потужність генеруючої установки 30 кВт, у _____ було повністю переукладено із споживачем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом із зазначенням оновлених даних про генеруючу установку.

Таким чином, підстави щодо відпуску електричної енергії в мережу для даного приватного домогосподарства та, відповідно, закупівлі її постачальником універсальної послуги _____ за «зеленим» тарифом виникли, відповідно, не з жовтня 2023, як вважає Комісія, а з 01.05.2023 – з дати укладення договору про розподіл е/е із зазначенням генеруючої установки з встановленою потужністю 12 кВт, по якій споживачем 13.06.2023 були врегульовані договірні взаємовідносини з постачальником універсальної послуги шляхом укладення договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом, що відповідає повністю чинному законодавству та може бути документально підтверджено у разі потреби.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки в ході планової перевірки, а також до НКРЕКП разом із поясненнями, надісланими листом від 22.05.2024 № 08.14-8405, жодних документів, які б підтверджували наведені в поясненнях Ліцензіата факти, та спростовували порушення, зафіксовані комісією з перевірки в Акті № 199.

5	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60
---	---	---

	<p>календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p>пункту 18 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок), у частині ненадання послуги з тимчасового приєднання у строк, встановлений сторонами у Договорі про тимчасове приєднання;</p> <p>пункту 5 Порядку в частині відмови в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу;</p> <p>пункту 10 Порядку:</p> <p>в частині недотримання терміну надання замовнику проєкту договору про тимчасове приєднання та проєкту технічних умов на тимчасове приєднання та ненадання Замовника проєкту договору про тимчасове приєднання та проєкту технічних умов на тимчасове приєднання у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією та незазначення у проєкті договору про тимчасове приєднання та проєкту технічних умов на тимчасове приєднання усіх альтернативних точок приєднання,</p> <p>в частині ненадання Замовнику проєкту договору, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов не пізніше ніж на десятій календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією,</p> <p>в частині недотримання встановленого строку надання Замовнику інформації щодо неналежного оформлення документів, що додаються до заяви про приєднання, та неналежно заповненої замовником заяви про тимчасове приєднання (не заповнення колонок заяви/неправильне наповнення колонки).</p>
--	---

Щодо звернення Вишневської В. О.

Перевіркою встановлено, що Вишневська В.О. (далі – Замовниця) звернулася до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 12.11.2020 № 12264 про надання послуги з приєднання (підключення 5 кВт 0,4 кВ) до електричних мереж житлового будинка із замовленою до приєднання потужністю 5 кВт, напругою приєднання 0,4 кВ (I ступінь стандартного приєднання).

Товариством було підготовлено технічні умови № 43-84-13795 від 26.11.2020 стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту Замовника.

03.12.2021 Вишневська В.О. отримала технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання.

09.12.2020 Замовниця здійснила оплату за надання послуг зі стандартного приєднання. Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї. Таким чином, 09.12.2020 технічні умови №43-84-13795 від 26.11.2020 стандартного приєднання набрали чинності після

оплати замовником вартості послуги з приєднання, а договір про приєднання вважається укладеним з 03.12.2020.

Приєднання повинно було бути виконано 23.01.2021.

Комісії з перевірки був наданий акт здачі-приймання робіт від **31.05.2023 №17.**

За результатами перевірки встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало послугу зі стандартного приєднання Вишневській В.О. в термін що перевищує строки, встановленні Кодексом.

Тотожне порушення також встановлено по наступним замовникам:

гр. Лавров О.П.;

гр. Легков С.М..

Щодо звернення Волощука Є.В.

Перевіркою встановлено, що Волощук В.Є. (далі – Замовник) звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 29.05.2023 № 05/5224 про надання послуги з приєднання (збільшення потужності з 3 кВт 0.23 кВ до 30 кВт 0,4 кВ) до електричних мереж житлового будинка (з можливістю встановлення генеруючих установок) із замовленою до приєднання потужність 30 кВт 0,4 кВ, напругою приєднання 0,4 кВ (тимчасового приєднання – 2-га ступінь стандартного приєднання).

Товариством було підготовлено технічні умови № 05.98-8866 від 07.06.2023 тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту Замовника.

21.08.2023 Заявник отримав технічні умови тимчасового приєднання, рахунок на оплату будівельно-монтажних робіт та рахунок на виконання проектно-кошторисної документації.

23.08.2023 Замовник здійснив оплату за надання послуги з тимчасового приєднання. Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї. Таким чином, 23.08.2023 технічні умови № 05.98-8866 від 07.06.2023 тимчасового приєднання набрали чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання, а договір про приєднання вважається укладеним з 07.06.2023.

Послуга мала бути надана 04.09.2023.

Комісії з перевірки був наданий акт здачі-приймання робіт від **29.12.2023 № 18835.**

Тотожне порушення також встановлено по наступним замовникам:

гр. Рябошапко Д.В.;

гр. Товстига С.А..

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): *«На момент перевірки громадянам Волощуку Є.В., Рябошапко Д.В. та Товстизі С.А. послуга з тимчасового приєднання була надана в повному обсязі, що підтверджується відповідними актами приймання-передачі виконаних робіт від 29.12.2023 № 18835, 29.12.2023 № 19201 та 31.01.2024 № 13200.*

Крім того повідомляємо, що від замовників Волощука Є.В., Рябошапко Д.В. та Товстиги С.А. на адресу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надійшли письмові заяви від 18.10.2023, 18.10.2023 та 08.04.2024 щодо припинення розгляду їхніх скарг в зв'язку з вирішенням питання по суті.

Враховуючи зазначене просимо врахувати дану інформацію, що стосується виявленого порушення при винесенні відповідного рішення НКРЕКП.».

Щодо звернення ТОВ «ФРУКТОНА-ВН»

Перевіркою встановлено, що ТОВ «Фруктона-ВН» звернулось із заявою від 07.12.2022 про отримання послуги тимчасового приєднання до електричних мереж власних електроустановок загальною потужністю 920 кВт (з них 680 кВт по II категорії надійності) на напрузі 10 кВ.

За своїми технічними характеристиками та/або місцем розташування вищевказаний об'єкт ТОВ «Фруктона-ВН» відповідає нестандартному типу приєднання. Строк проектування електричних мереж лінійної частини приєднання відповідно до пункту 4.3.3 Кодексу систем розподілу для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно) становить **45 календарних днів**.

07.12.2022 ОСР отримано заяву Замовника про приєднання виробничих будівель, що була зареєстрована за вх. № 05/13191, в якій вказані узгоджені способи обміну інформацією - за місцем подання заяви та мобільним зв'язком.

До заяви про приєднання Замовником надано пакет документів, визначений пунктом 8 Порядку, та лист Вінницької обласної військової адміністрації від 27.09.2022 № 01.01-67/7225 щодо тимчасового залучення на період воєнного стану зазначених виробничих будівель до виконання правового режиму воєнного стану та використання їх

За результатами розгляду вказаної заяви, ОСР із **недотриманням вимог пункту 10 Порядку**, підготовлено проєкт Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу від 16.12.2022 № 19787 (далі - проєкт Договору) та проєкт Технічних умов тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок виробничі будівлі (далі - проєкт Технічних умов), які було передано для отримання Замовником у один із зазначених у заяві про приєднання способів обміну інформацією, а саме за місцем подання заяви.

У той же час, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **не надано підтвердження щодо інформування** Замовника про підготовку вказаних проєктів документів **засобом мобільного зв'язку**.

Проаналізувавши вказані проєкти Договору та Технічних умов, які **Замовником не отримано та відповідно не підписано**, комісія з перевірки дійшла до висновку, що **Замовнику не було запропоновано всі альтернативні точки приєднання**.

Крім того, у Вимогах до електроустановок замовника, що містяться у проєкті Технічних умов, зазначено, що замовник має побудувати (змонтувати) ЗТП-10/0,4 кВ, що **не відповідає вимогам пункту 10 Порядку**, згідно з якими, об'єктам, які залучені до виконання завдань Збройних Сил України, інших військових формувань України і сил цивільного захисту, за умови наявності відповідної довідки військової адміністрації, послуга з тимчасового приєднання до електричних мереж надається в пріоритетному порядку та безоплатно.

На виконання вимоги НКРЕКП наданої листом № 3662/17.1.4/7-23, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **скорегувало договір та технічні умови** тимчасового приєднання до електричних мереж № 05.98-19787 від 16.12.2022, в яких зазначило усі альтернативні точки приєднання та **надало їх** ТОВ «Фруктона-ВН» відповідно до зазначеного в заяві про приєднання способу обміну інформацією.

За інформацією АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», додатково 20.04.2023 року в телефонному режимі представники ТОВ «Фруктона-ВН» були повідомлені, що Товариство скорегувало договір та технічні умови тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок замовника.

Під час перевірки було отримано інформацію, що в квітні 2023 року представник ТОВ «Фруктона-ВН» особисто отримав скорегований договір та технічні умови тимчасового приєднання до електричних мереж № 05.98-19787 від 16.12.2022. Проте станом на час проведення перевірки Замовник ТОВ «Фруктона-ВН» не повернув Товариству підписані примірники зазначених документів та не обрав тимчасову точку приєднання. Відповідно жодної оплати за послугу з тимчасового приєднання замовник ТОВ «Фруктона-ВН» не здійснював.

Про стан врегулювання спірного питання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» повідомляло листами № 05.98-6715 від 27.04.2023 та № 05.98-15291 27.09.2023.

Щодо звернення Манжос І. М.

Перевіркою встановлено, що Манжос І. М. звернувся за отриманням послуги тимчасового приєднання до електричних мереж власних електроустановок загальною потужністю 10 кВт по III категорії надійності на напрузі 0,4 кВ.

Заяву про тимчасове приєднання об'єкта від **20.12.2022** вх. № 05/13833, Манжос І. М. попросив залишити без розгляду, згідно заяви від **07.02.2023**.

За результатами розгляду нової заяви, поданої Манжос І. М. від 08.02.2023 вх. № 05/1515, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» були підготовлені договір про тимчасове приєднання до електричних мереж № 05.98-3069 від 17.02.2023 року та технічні умови, які є невід'ємним додатком до договору, разом зі специфікацією та вартістю обладнання та матеріалів, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт.

За результатами перевірки встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **не надано проєкту договору, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання (від 07.02.2023) у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.**

Тотожне порушення також встановлено по наступним замовникам:

адвоката Браславця Я. Ю., в інтересах ТОВ «Тріада – МК»;

адвоката Браславця Я.Ю., в інтересах Бевза О. І.;

адвоката Кургаєва Д.М. в інтересах Семенюка С. В.;

ОК «ЖБК «Новобуд Озерний»;

Казмірук І. К.;

ТОВ «КВ Агро Груп»;

Глуховської Г. П.;

Дерманський Д. І.;

Грабчак Ю. А.;

ФГ «Шефф-Агро»;

Дрейко О. Л.;

ТОВ «ПЕЧЕРСЬКІ ГОРИ»

Щодо звернення Бондарчука В. І.

Перевіркою встановлено, що Бондарчук В. І. звернувся за отриманням послуги тимчасового приєднання до електричних мереж власних електроустановок загальною потужністю 5 кВт по III категорії надійності на напрузі 0,4 кВ.

За результатами розгляду заяви замовника, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом № 05.98-5034 від 23.03.2023 було повідомлено Бондарчуку В. І. про надання неповного комплексу документів.

Комісією з перевірки з'ясовано, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 26.04.2023 № 02.46-6638 **відмовило Бондарчуку В. І. у наданні проєктів договору про тимчасове приєднання до електричних мереж із відповідними технічними умовами у зв'язку із відсутністю електричних мереж ОСР в місці розташування електроустановок Бондарчука В. І.** та рекомендовано звернутись до суб'єкта господарювання щодо отримання згоди на приєднання електроустановки до його електричних мереж, тобто фактично відмовило Бондарчуку В. І. в тимчасовому приєднанні електроустановок Бондарчука В. І. до системи розподілу.

При цьому, умовами пункту 5 Порядку встановлено, що **ОСР не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника** до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 Порядку.

На виконання вимог листа НКРЕКП 11659/17.1.4/9-23, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» підготовлені договір про тимчасове приєднання до електричних мереж та технічні умови на приєднання до електричних мереж _____, про що повідомлено замовника

у зазначений в заяві про приєднання способ обміну інформацією та листом № 05.98-8341 від 25.05.2023.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Гр. Бондарчук В.І. звернувся за отриманням послуги тимчасового приєднання до електричних мереж власних електроустановок за адресою: _____ загальною потужністю 5 кВт по III категорії надійності на напрузі 0,4 кВ.

Біля місця розташування відсутні електричні мережі АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», від яких можливо виконати приєднання без перевищення допустимих довжин ліній 0,4 кВ, згідно норм проектування. Дана земельна ділянка географічно віддалена від розподільчих електричних мереж 10-0,4 кВ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО». Водночас, дана територія є електрифікованою та по ній пролягають електричні мережі _____, якими здійснюється розподіл електричної енергії між електроустановками споживачів (побутові та юридичні).

Так як, згідно «Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» ОСР зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання, а в радіусі доступності від місця розташування електроустановок Бондарчука В.І. наявні мережі суб'єкта господарювання, який не є ОСР, замовнику доцільно запропонувати альтернативну точку приєднання від мереж _____. Даний варіант цілком відповідає критеріям оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення електроустановок замовника.

Проте, в отриманих від замовника документах відсутній лист суб'єкта господарювання про згоду приєднати електроустановки до власних електричних мереж. З огляду на те, що конфігурація електричних мереж 10-0,4 кВ, що перебувають на балансі _____, була не відома АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», а отже неможливо визначити наявність резерву потужності, даний факт перешкоджав та унеможлилював надання ОСР відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника. В зв'язку з цим, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» письмово в строком в 1 день повідомило Бондарчука В.І. про те, що не може надати послугу з приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання без його згоди.

Таким чином, за результатами розгляду заяви замовника, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було повідомлено Бондарчук В.І. листом №05.98-5034 23.03.2023р. про необхідність отримання дозволу від суб'єкта господарювання на приєднання до його електричних мереж, у відповідності до «Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану». Отже, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не відмовляло Бондарчуку В.І. у наданні послуги з тимчасового приєднання до системи розподілу, а просило долучити до заяви лист _____ про згоду приєднати електроустановки до власних електричних мереж, що і передбачено чинним законодавством.»

Щодо звернення адвоката Юрченка Т. П. в інтересах ФОП Атаманюк Т. М.

Перевіркою встановлено, що ФОП Атаманюк Т.М. звернулася за отриманням послуги тимчасового приєднання до електричних мереж власних електроустановок загальною потужністю 13 кВт по III категорії надійності на напрузі 0,4 кВ.

За результатами розгляду заяви замовника, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було **повідомлено** ФОП Атаманюк Т.М. листом № 05.98-3077 від 17.02.2023 **щодо надання неповного комплексу документів.**

Договір про надання послуг з розподілу з ФОП Атаманюк Т.М. на зазначені в заяві електроустановки не укладався. В заяві про приєднання ФОП Атаманюк Т.М. вказала номер договору на розподіл – 130080614. За даним номером договору існують договірні відносини з Єгоровою М.М. на електропостачання квартири за відповідною адресою.

Комісією з перевірки з'ясовано, що при оформленні заяви про приєднання Замовником не заповнено графу «Приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта

господарювання, який не є ОСР» та вказано номер договору споживача про надання послуги з розподілу з електричної енергії, який встановлює порядок розподілу електричної енергії із іншим власником квартири у вказаному багатоквартирному будинку.

Також встановлено, що Замовником **не було надано згоди** балансоутримувача будинку щодо тимчасового приєднання електроустановок багатоквартирного будинку, про що, серед іншого, Замовника з **порушенням строку, визначеного вимогами пункту 10 Порядку**, повідомлено листом АТ «Вінницяобленерго» від 17.02.2023 № 05.98-3077 за результатами розгляду заяви Замовника про тимчасове приєднання до системи розподілу від 09.02.2023.

За результатами перевірки встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» з **недотриманням установленого строку надало Замовнику інформацію щодо неналежного оформлення документів, що додаються до заяви про приєднання, та неналежно заповненої замовником заяви про тимчасове приєднання.**

Тотожне порушення також встановлено по наступним замовникам:
гр. Олексюк І. М.

*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 порушником до останнього дня проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).***

*Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **(зменшення на 30 % та 10 % відповідно).***

*Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 26 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.***

6	пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу	яким встановлено, що інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на приєднання
---	---	---

У період дії в Україні воєнного стану, з метою унеможливлення з боку агресора несанкціонованих дій з інформацією реєстрів технічних умов на приєднання на вебсайті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», що створює загрози для безпеки держави, бізнесів, громадян, Товариством було обмежено (закрито) доступ до даного реєстру.

На запит комісії з проведення перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало в електронному вигляді реєстр всіх чинних технічних умов, в тому числі за договорами, які укладені до набрання чинності Правил приєднання електроустановок до електричних мереж та Кодексу систем розподілу із розбивкою на тимчасові та постійні.

Згідно з пунктом 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на приєднання.

Таким чином, у АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **відсутня інформація про видані технічні умови, що розміщується на офіційному вебсайті ОСР** в електронному реєстрі технічних умов на приєднання.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): «З врахуванням постанови № 263 від 12.03.2022 року Кабінету міністрів України «Деякі питання забезпечення функціонування інформаційно-комунікаційних систем, електронних комунікаційних систем, публічних електронних реєстрів в умовах воєнного стану», а саме пунктів 1 (підпункт 4), 1¹ щодо обмеження роботи публічних електронних реєстрів та невідкладного припинення доступу користувачів до них, та з врахуванням постанови № 349 від 26.03.2022 НКРЕКП «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури», а саме пункту 1 підпункту 2 щодо закриття доступу до наявної на вебсайтах інформації про енергетичне обладнання систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, з метою унеможливлення з боку агресора несанкціонованих дій з інформацією реєстрів технічних умов на приєднання на вебсайті АТ «Вінницяобленерго», що створює загрози для безпеки держави, бізнесів, громадян, Товариством було обмежено (закрито) доступ до даного реєстру.

На запит комісії з проведення перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало в електронному вигляді реєстр всіх чинних технічних умов, в тому числі за договорами, які укладені до набрання чинності Правил приєднання електроустановок до електричних мереж та Кодексу систем розподілу із розбивкою на тимчасові та постійні.».

7	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.1.9 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме:</p> <p>пункту 1.5 Методики (Порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, яким визначено, що:</p> <p>оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;</p> <p>яким визначено, що у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу).</p>
---	---	---

Комісією з перевірки виявлено наявність **1696 укладених договорів про надання послуги з розподілу електричної енергії** за результатом отримання послуг з приєднання. Проте, в жодній наявній інформації, наявній у НКРЕКП, відсутня інформація про завершення послуг з приєднань по вказаним замовникам, зокрема оформлення акта про надання послуг з приєднань/повідомлень про надання послуг з прислдань.

В Звітах з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання та інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання, наданій до НКРЕКП та комісії з перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», відсутня інформація про існування процедури надання послуг з приєднання за наведеними в Акті технічними умовами, стан надання послуг з

приєднань та завершення послуг з приєднань, а саме оформлення акта про надання послуг з приєднань/повідомлень про надання послуг з приєднань, що **свідчить про недостовірні дані** у Звітах з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання та інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання, наданій до НКРЕКП та комісії з перевірки.

Слід зазначити, що згідно з вимогами пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (у редакції, що діяла до 01.06.2021), факт надання послуги з приєднання підтверджується актом щодо надання послуги з приєднання.

Акт щодо надання послуги з приєднання оформлюється сторонами після подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання Замовника або обладнання зовнішнього електрозабезпечення Замовника.

Аналогічні вимоги зазначено і в пункті 19 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженому постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, згідно з яким, факт надання послуги з тимчасового приєднання підтверджується актом надання послуги з тимчасового приєднання.

Згідно з вимогами пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу (у редакції з 01.06.2021), фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).

Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.

Послуга з приєднання вважається наданою з дати надання ОСР замовнику повідомлення з урахуванням вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 цього розділу.

Слід зазначити, що по вказаним в Акті замовникам АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **не надало підтвердження факту надання послуг з приєднання**, а саме підписаний обома сторонами акт щодо надання послуги з приєднання/повідомлення про надання послуги з приєднання.

Згідно з вимогами пункту 2.1.9 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

Таким чином, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» уклало договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за відсутності підтвердження факту надання послуг з приєднання.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): *«Укладення договорів споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з рядом споживачів, які приєднані відповідно до технічних умов, що зазначені в таблиці 3.22.17, відбулося на підставі наступного.*

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» були надані вищезазначеним замовникам підготовлені та підписані уповноваженими представниками товариства акти надання послуг.

Відповідно, володіючи інформацією щодо завершення процедури приєднання та можливості укладення договорів споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, споживачі звернулися до відповідних структурних одиниць АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» з заявами щодо укладення договорів споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії. До заяв споживачами були надані пакети документів на вимогу пункту 2.1.8. Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Відповідно до пункту 4.8.5 Кодексу систем розподілу, фактом виконання зобов'язання оператора системи розподілу з приєднання об'єкта замовника є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом.

Пунктом 11.3.13. Кодексу систем розподілу передбачено, що ОСР не має права відмовити Заявнику (Користувачу), електроустановки якого приєднані до його системи розподілу, в укладенні договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно Указу Президента України від 24.02.2022 № 2102-ІХ в Україні із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року – введено воєнний стан.

У зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого:

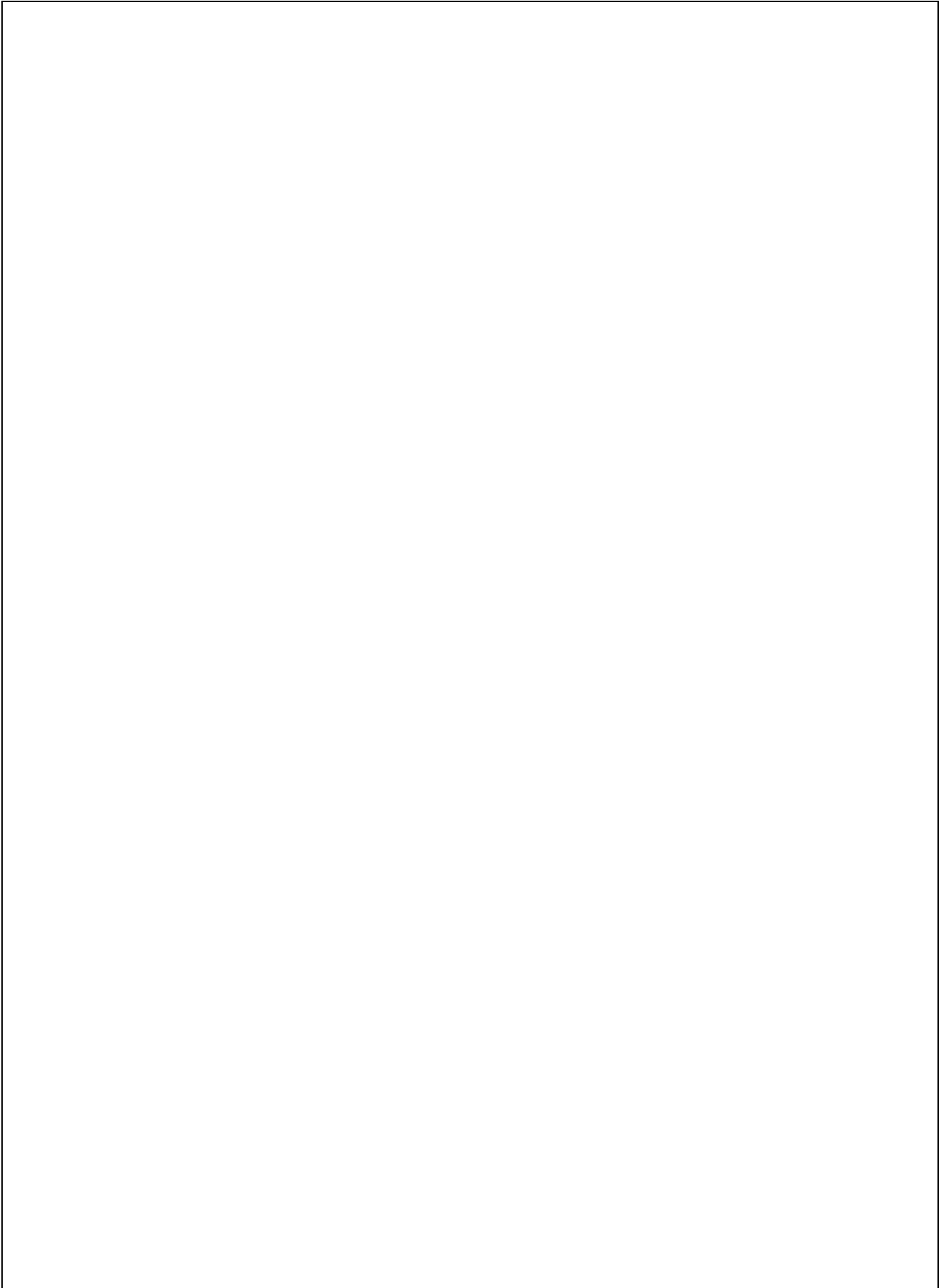
1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;

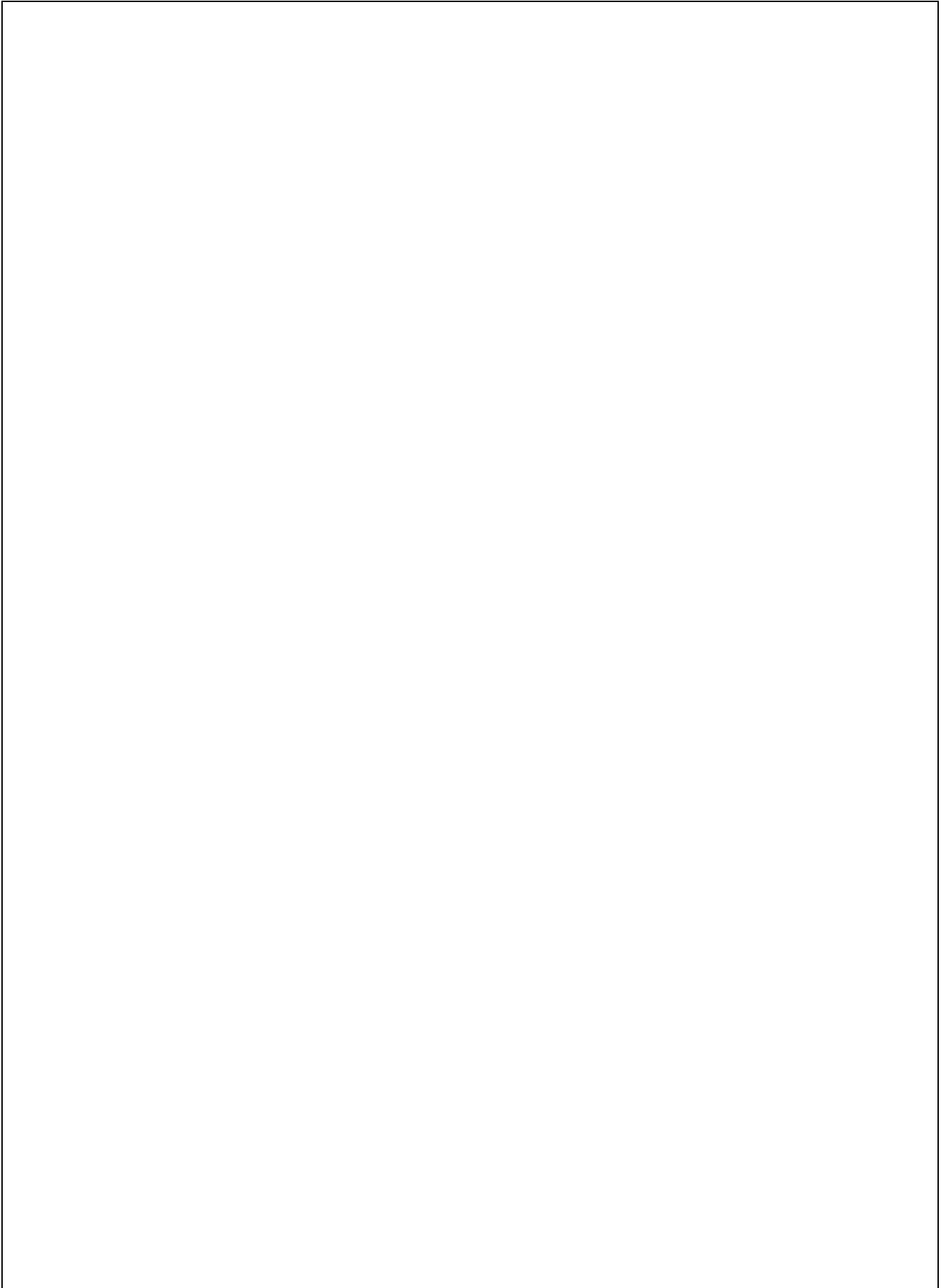
2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту;

4) у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітового характеру уповноваженими органами не здійснюються.

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині невідповідності та повноти даних, зазначених у Звітах з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання.

8	пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1794 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»	яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.
---	--	---





<p>9</p> <p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок), а саме:</p> <p>пункту 2.9 глави 2</p> <p>пункту 2.10 глави 2</p>	<p>в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p> <p>яким встановлено, що пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ.</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючи матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) проектно-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 проектній частині; 2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

- 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;
- 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;
- 6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

Виконання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» ІІІ 2022 року

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2487 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» схвалена Інвестиційна програма АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік у сумі 324 819,50 тис. грн. (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизаційні відрахування	142 838,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	154 112,50
Прибуток (додаткові реінвестиції)	-
За перетоки реактивної е/е	27 869,00
Дохід від небалансу ТВЕ	-
Усього	324 819,50

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік склало _____ грн (без ПДВ) за кошти інвестиційної програми, що складає _____ % від запланованої суми (_____ грн).

2. Сума недофінансування ІІІ на 2022 рік, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією – _____ грн.

3. Рівень освоєння коштів, відповідно до звіту Ліцензіата становить _____ грн (без ПДВ).

4. Економія коштів з урахуванням перевитрат в рамках одного розділу ІІІ склала _____ грн (без ПДВ).

5. Перевищення вартості заходів ІІІ понад 5 %, але менше 10 % - відсутнє.

6. Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10 % - відсутнє.

7. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в межах 5 % та понад 5 % по заходах ІІІ не встановлено.

8. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2022 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІІ 2022 року в межах 5 %, більше 5 % та заходів більше 10 % становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІІ наведено в таблиці:

Розділ	Економія заходів ІІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією

1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

10. Комісія з перевірки зазначає, що всього станом на 31.12.2023 за період 01.01.2022-31.12.2023 по ІІ-2022:

Всього по ІІ-2022 – 103 заходи на суму – 324 819,50 тис. грн. (без ПДВ)

Профінансовано заходів - 95 шт., на загальну суму – _____ грн. (без ПДВ)

Освоєно заходів – 95 шт., на загальну суму – _____ грн. (без ПДВ)

В т.ч. окремі однакові складові 8-ми заходів ІІ-го розділу ІІ-2023 згідно з п.4.2. Порядку, а саме:

- п.ІІ.1.1.1 – План 1 143 шт., на загальну суму – 1 577,34 тис. грн (без ПДВ)

Факт 822 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п.ІІ.1.1.2 – План 1 184 шт., на загальну суму – 3 516,48 тис. грн (без ПДВ)

Факт 894 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п. ІІ.1.4.1- План 40 100 шт., на загальну суму – 55 338,00 тис. грн (без ПДВ)

Факт 29 875 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п. ІІ.1.4.2- План 2 970 шт., на загальну суму – 8 820,90 тис. грн (без ПДВ)

Факт 2 340 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п. ІІ.1.4.3- План 91 шт., на загальну суму – 270,27 тис. грн (без ПДВ)

Факт 71 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п. ІІ.1.4.4 - План 411 шт., на загальну суму – 1 253,55 тис. грн (без ПДВ)

Факт 313 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п. ІІ.1.4.5 - План 392 шт., на загальну суму – 8 153,60 тис. грн (без ПДВ)

Факт 312 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п. ІІ.1.4.8 - План 1 546 шт., на загальну суму – 937,60 тис. грн (без ПДВ)

Факт 1 162 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

1. Не профінансовано та не освоєно – 6 заходів ІІ на загальну суму _____ грн (без ПДВ), а саме:

- п. І.1.1.1.1 План на загальну суму – 36 915,22 тис. грн (без ПДВ)

Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

Не виконано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

(Перенесено та виконано згідно з Постановою від 10.05.2023 №878 «Про накладення штрафу на АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» у складі ІІ-2023)

- п.І.1.2.4.1.5 – План на загальну суму – 7 747,21 тис. грн (без ПДВ)

Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

Не виконано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п.І.1.2.4.1.6 – План на загальну суму – 7 872,36 тис. грн (без ПДВ)

Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

Не виконано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п.ІІ.1.2.1 – План на загальну суму – 12 049,20 тис. грн (без ПДВ)

Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- Не виконано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.ІІІ.1.2.2 – План на загальну суму – 7 213,89 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.V.1.3.1 – План на загальну суму – 708,00 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

2. Не профінансовано та не освоєно окремі однакові складові 8-ми заходів ІІ-го розділу ІІ-2023 згідно з п.4.2. Порядку на загальну суму _____ грн (без ПДВ), а саме:

- п.ІІ.1.1.1 – План 1 143 шт., на загальну суму – 1 577,34 тис. грн (без ПДВ)
Факт 822 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано 321 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.ІІ.1.1.2 – План 1 184 шт., на загальну суму – 3 516,48 тис. грн (без ПДВ)
Факт 894 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано 290 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.ІІ.1.4.1- План 40 100 шт., на загальну суму – 55 338,00 тис. грн (без ПДВ)
Факт 29 875 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано 10 225 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.ІІ.1.4.2- План 2 970 шт., на загальну суму – 8 820,90 тис. грн (без ПДВ)
Факт 2 340 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано 630 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.ІІ.1.4.3- План 91 шт., на загальну суму – 270,27 тис. грн (без ПДВ)
Факт 71 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано 20 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.ІІ.1.4.4 - План 411 шт., на загальну суму – 1 253,55 тис. грн (без ПДВ)
Факт 313 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано 98 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.ІІ.1.4.5 - План 392 шт., на загальну суму – 8 153,60 тис. грн (без ПДВ)
Факт 312 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано 80 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п.ІІ.1.4.8 - План 1 546 шт., на загальну суму – 937,60 тис. грн (без ПДВ)
Факт 1 162 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано 384 шт., на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

3. Частково не профінансовано 13 заходів на загальну суму _____ грн (без ПДВ), які АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» у відповідності до Постанови від 10.05.2023 № 878 «Про накладення штрафу на АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» перенесено до ІІ-2023):

- п. І.1.2.3.1.1 План на загальну суму – 4 590,25 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. І.1.2.3.1.2 План на загальну суму – 5558,16 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. І.1.2.3.2.2 План на загальну суму – 33 210,40 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

- п. I.1.5.2.2 План на загальну суму – 32 370,98 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. I.1.5.2.3 План на загальну суму – 7 768,69 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. I.2.2.1.1 План на загальну суму – 429,44 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. I.2.2.1.2 План на загальну суму – 425,33 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. I.2.2.1.3 План на загальну суму – 368,05 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. I.2.2.1.6 План на загальну суму – 428,80 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. III.1.1.2 План на загальну суму – 1 685,34 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. III.1.2.2 План на загальну суму – 6 398,75 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Недофінансовано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. IV.3.7.1 План на загальну суму – 1 500,00 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
- п. IV.3.7.2 План на загальну суму – 1 000,00 тис. грн (без ПДВ)
Факт на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)
Не виконано на загальну суму – _____ грн (без ПДВ)

Перевіркою встановлено, що з урахуванням вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) станом на 31.12.2023 залишилось непрофінансовано (в т.ч. частково) 27 заходів на суму _____ грн (без ПДВ), що становить _____% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);

За перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

З урахуванням вищевикладеного сума невиконання III 2022 року складає _____ грн (без ПДВ).

Інвестиційна програма 2023

Постановою НКРЕКП від 04.04.2023 року № 628 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» схвалена інвестиційна програма АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік у сумі 354 619,00 тис. грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 29.08.2023 року № 1578 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 04 квітня 2023 року № 628» щодо внесення змін до Інвестиційної програми на 2023 рік зі зміною загальної суми на 384 361,52 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизаційні відрахування	165 482,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	148 275,00
За перетоки реактивної е/е	40 862,00
Додатковий дохід минулих років (2021, 2022)	28 500,08
Економія коштів за 2021 рік	11,93
Прибуток на РБА	1 230,50
Усього	384 361,52

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

Загалом, Інвестиційною програмою 2023 року передбачено **59 заходів на суму 384 361,52 тис. грн.** Всі **59 заходів** виконано в повному обсязі (АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано необхідні підтверджуючі документи) профінансовано на суму _____ грн.

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік склало _____ грн (без ПДВ) за кошти інвестиційної програми, що складає _____ % від запланованої суми (_____ грн).

2. Сума недофінансування ІІІ на 2023 рік, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією – відсутня.

3. Рівень освоєння коштів, відповідно до звіту Ліцензіата становить _____ грн (без ПДВ).

4. Економія коштів з урахуванням перевитрат склала _____ грн (без ПДВ).

5. Перевищення вартості заходів ІІІ до **5 %** становить – _____ грн (без ПДВ).

6. Перевищення вартості заходів ІІІ **понад 5%, але менше 10% - відсутнє.**

7. Перевищення вартості заходів ІІІ **понад 10% - відсутнє.**

8. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових по заходах ІІІ не встановлено.

9. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2023 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІІ 2023 року в межах 5%, більше 5 % та заходів більше 10 % становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІІ наведено в наступній таблиці.

Розділ	Економія заходів ІІІ 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

Згідно з постановою НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану» АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» мало надати ІІІ на 2024 рік 14.08.2023. На виконання зазначеної Постанови АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 14.08.2023 № 83.84-12868 надано на розгляд до НКРЕКП інвестиційну програму на 2024 рік.

Листом від 30.08.2023 № 9135/17.1.1/7-23 «Щодо Інвестиційної програми на 2024 рік» НКРЕКП надало зауваження до отриманого проекту Інвестиційної програми на 2024 рік та наголосило на необхідності надання додаткових пояснень, обґрунтувань та пропозицій протягом 10 робочих днів на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@nerc.gov.ua.

На виконання даного листа, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 12.09.2023 № 83.84-14527 «Щодо проекту Інвестиційної програми 2024 року» направило доопрацьований проєкт Інвестиційної програми 2024 року на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@nerc.gov.ua.

2022 рік

Актом планової перевірки від від 11 квітня 2023 року № 188 при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2022 рік було зафіксовано, що:

сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ).

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 02.08.2022 № 851, якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягала уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні ІП у 2022 році та суми недофінансування інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2022 року

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 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 (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (за IV квартал звітного року) - _____ грн (без ПДВ):

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень –

_____ грн;
 фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, у тому числі:
 операційні контрольовані витрати – _____ грн;
Проти зафіксованої Актом № 188 – _____ грн
 операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;
Проти зафіксованої Актом № 188 – _____ 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 (без ПДВ).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – **відсутня.**

2022 рік									
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт-год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт-год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території	618	150	582	458			525 600	
2	Для сільської території	576	300	555	486			525 600	
3	Усього								

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

$$\text{ОКВу} =$$

_____ грн, де:

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

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

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника

універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2591, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графи 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року.

107,8 % – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції на 2022 році;

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

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

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року.

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

ОНВу =

_____ тис. грн,

де:

_____ грн – згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 та згідно форми звітності 2-НКРЕКП фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

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

0,2179 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

_____ грн / _____ грн;

_____ грн – згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від $FOП_{t-1}$) $0,3 \% \times$ _____ грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік :

ЕОКВ = _____ грн,

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 та згідно форми звітності 2-НКРЕКП сума фактичних операційних контрольованих витрат.

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

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ ст. = _____ *0,03 = _____ грн (без ПДВ), де

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

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ нов. = _____ *0,1674 = _____ грн (без ПДВ), де:

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

0,1674 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

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

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

12. Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 16 заходів ІІІ на 2022 рік, загальною вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- «Амортизаційні відрахування» _____ грн (без ПДВ);
- «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» _____ грн (без ПДВ);
- «За перетоки реактивної е/е» _____ грн (без ПДВ).

Водночас, зважаючи на використання коштів Інвестиційної програми 2023 року, до розрахунку приймається сума невиконання _____ грн (без ПДВ), у т. ч. за наступними джерелами фінансування:

- «Амортизаційні відрахування» _____ грн (без ПДВ);
- «Амортизація» + «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» _____ грн (без ПДВ);
- «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» _____ грн (без ПДВ);
- «За перетоки реактивної е/е» _____ грн (без ПДВ).

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

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить _____ грн (без ПДВ);

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

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10 % відсутнє.

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів ІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає _____ грн. (без ПДВ).

16. 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 звітного періоду - **відсутня**.

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної:

Др = _____ грн (без ПДВ), де

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

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

18. Величина дефіциту 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 підтверджуються звітністю та первинними документами.

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

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж для врахування під час підготовки рішення за результатами розгляду Акта позапланової виїзної перевірки від 11 жовтня 2023 року № 426:

2022 рік

Тип приєднання	Находження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2018)							
Тимчасові_безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
Всього							

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу 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) – _____ грн (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
1 клас	01.01-01.12	199,47	600 191	119 720			
	ВСЬОГО		600 191	119 720			

2 клас	01.01-01.12	1 257,26	2 431 240	3 056 701		
	ВСЬОГО		2 431 240	3 056 701		
Разом 1+2 клас			3 031 431	3 176 421		

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

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

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

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

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

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

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року №312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн (без ПДВ).

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн./МВт*год (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень			1,25726	
Лютий			1,25726	
Березень			1,25726	
Квітень			1,25726	
Травень			1,25726	
Червень			1,25726	
Липень			1,25726	
Серпень			1,25726	
Вересень			1,25726	
Жовтень			1,25726	
Листопад			1,25726	
Грудень			1,25726	
2022 рік				

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

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, за підсумками діяльності у 2022 році становить _____ **грн (без ПДВ)** (не виконано 16 заходів), у т. ч. за наступними джерелами фінансування:

- «Амортизаційні відрахування» _____ грн (без ПДВ);
- «Амортизація» + «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» _____ грн (без ПДВ);
- «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» _____ грн (без ПДВ);
- «За перетоки реактивної е/е» _____ грн (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із обсягами розподілу електричної енергії, 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), де:

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

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

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$\Delta D_{TBE}^H =$ _____ грн (без ПДВ), де:

_____ грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

_____ (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 640/17-23 тис. грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями *та* _____ відповідно до службової записки від 14.02.2024 № 200/17-24;

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 2022 році становить _____ грн, що визначається за формулою:

$\Delta OKB =$ _____ грн,

де _____ грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

_____ грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔONB):

$\Delta ONB =$ _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

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

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta П_{ст}$) у 2022 році. Позитивна сума дельти враховується в обсязі 50 % відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних

послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями:

$\Delta\Pi_{\text{ст}} =$ _____ грн (без ПДВ), де:

_____ грн (без ПДВ) – 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 (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

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 %.

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23, зазначає, що Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{\text{ст}}$) у 2022 році складає:

$\Delta\Pi_{\text{ст}} =$ _____ грн (без ПДВ)

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

$\Delta\Pi_{\text{нов}} =$ _____ грн (без ПДВ), де:

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

_____ грн (без ПДВ) – 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 РБА_{нов.}, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\Pi\Pi$), у 2022 році:

$\Delta\Pi\Pi =$ _____ грн (без ПДВ), де:

_____ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

_____ грн (без ПДВ) – 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 звітного року).

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

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

Сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

_____ грн (без ПДВ).

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

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

2. 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 звітного року – _____ грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

_____ грн (без ПДВ).

3. Перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10% - **відсутнє.**

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

_____ грн (без ПДВ)

2023

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 лютого 2019 року № 282 – _____ грн;

2) фактична сума 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 звітного року) _____ грн (без ПДВ).

_____ грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;

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) (_____ + _____);

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена згідно з главою 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175);

Згідно з п. 5.19 Постанови НКРЕКП № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується _____ грн.

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році складає _____ грн (без ПДВ)

ОКВ_у =

_____ грн (без ПДВ),

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника

універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2023 року.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 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 % – загальний показник ефективності (ПЕЗ), встановлений НКРЕКП для 2023 року

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2023 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – _____ у. о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – _____ у. о.

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у звітному році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.06.2024 № 1086/17-24, складає _____ грн (без ПДВ)

ОНВу =

_____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (_____ + _____ капіталізація ЄСВ по ремонтах);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році;

_____ - грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році з капіталізацією;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році;

0,2074 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (_____/_____);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) $0,3\% \times$ _____ грн.

Проти зафіксованої Актом № 199 – _____ грн (без ПДВ)

б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф), на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.06.2024 № 1086/17-24, становить _____ грн (без ПДВ)

ЕОКВ = _____ грн

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

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

Проти зафіксованої Актом № 199 – _____ грн (без ПДВ)

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у звітному році складає _____ грн (без ПДВ) = _____ + _____ капіталізація по ремонтах + _____ капіталізація по інвестиційній програмі.

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

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

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 9 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;

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

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

$$\text{П уточ н.} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____} \text{ грн}$$

де:

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

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

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітнього періоду - _____ у.о.;

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітнього періоду - _____ у.о.;

Кількість умовних одиниць пораховано відповідно до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж затвердженою Постановою НКРЕ України від 12.06.2008 № 691 (зі змінами) (форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 12 місяців 2023 року).

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, вважаються не виконаними (у тис. 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 – відсутня;

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік: перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ);
 перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – **відсутнє** (без ПДВ);
 перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – **відсутнє**.
 Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить – _____ грн (без ПДВ).

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІІ 2023 року	Економія заходів ІІ 2023 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним _____ грн (без ПДВ);

16) 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 звітного періоду складає _____ грн.

У 2023 році нарахування за послуги з розподілу електричної енергії безпосередньо постачальнику «останньої надії» не здійснювалося. Протягом звітного року жодної оплати від ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», в рахунок погашення існуючої заборгованості до Товариства не надходило.

Період 2023 року	Нараховано за послуги з розподілу електричної енергії, тис. грн (без ПДВ)	Оплачено за послуги з розподілу електричної енергії, тис. грн (без ПДВ)	Різниця між нарахованою та сплаченою сумами, тис. 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:

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

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2023 році.

Достовірна інформація у Звітах з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання та інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання, на підставі якої комісія з перевірки здійснює визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023) АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, на дату завершення перевірки відсутня, що унеможливорює визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023) АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік.

19) додатково отриманий (недоотриманий) 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 склав _____ грн (без ПДВ);

Клас напруги	Період дії тарифів	Тарифи, грн/МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення (+додаткові доходи. - збитки)
			Обсяг розподілу, МВт·год	Обсяг товарної продукції, тис.грн	Обсяг розподілу, МВт·год	Обсяг товарної продукції, тис.грн	
Іклас	01.01.2023-30.05.2023	219,48	203 538	44 673			
	01.06.2023-30.06.2023	258,06	40 708	10 505			
	01.07.2023-31.12.2023	315,93	244 246	77 165			
Всього Іклас			488 492	132 342			
	01.01.2023-30.05.2023	1345,3	947 217	1 274 291			
	01.06.2023-30.06.2023	1515,09	189 443	287 024			
	01.07.2023-31.12.2023	1769,78	1 136 660	2 011 638			
Всього 2			2 273 320	3 572 952			

клас							
Всього 1+2 клас			2 761 812	3 705 295			

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають _____ **грн;**

Період 2023 року	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)*
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл складають _____ **грн без ПДВ;**

Період 2023 року	Електроенергія для врегулювання небалансів (продаж)		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			3 версія
Лютий			3 версія
Березень			2 версія
Квітень			2 версія
Травень			2 версія
Червень			2 версія
Липень			2 версія
Серпень			2 версія
Вересень			2 версія
Жовтень			2 версія
Листопад			2 версія
Грудень			2 версія
Січень			2 версія
2023 рік			

22) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата склав _____ **грн (без ПДВ);**

№	Реєстраційний номер договору	Дата укладання договору	Контрагент	Предмет договору	Сума, тис. грн (без ПДВ)
1	62	04.05.2020		Оренда нерухомого майна	
2	70-6/0060-15	05.02.2015		Оренда нерухомого майна	
3	70-6/0061-15	05.02.2015		Оренда нерухомого майна	
4	70-6/0062-15	05.02.2015		Оренда нерухомого	

				майна	
5	70-6/0319-15	06.03.2015		Оренда нерухомого майна	
6	70-6/0320-15	06.03.2015 р		Оренда нерухомого майна	
7	509348	01.09.2016		Оренда нерухомого майна	
8	91	17.04.2008		Оренда нерухомого майна	
9	300211001	28.07.2022		Оренда нерухомого майна	
10	300218520	01.09.2022		Оренда нерухомого майна	
11	300218235	04.10.2022		Оренда нерухомого майна	
12	300218171	14.09.2022		Оренда нерухомого майна	
13	28/05	03.11.2020		Оренда нерухомого майна	
14	252/16 №300215274	01.09.2019 01.08.2022		Оренда нерухомого майна	
15	334/13	17.05.2013		Оренда нерухомого майна	
16	300209234	22.06.2022		Оренда нерухомого майна	
17	65	28.01.2019		Оренда нерухомого майна	
18	8	04.01.2019		Оренда нерухомого майна	
19	17	11.01.2019		Оренда техніки та обладнання	
20	300156203	01.06.2021		Оренда нерухомого майна	
21	300165755	25.08.2021		Оренда нерухомого майна	
22	300250482	01.04.2023		Оренда нерухомого майна	
23	9/300165767	30.07.2021		Оренда нерухомого майна	
24	300212786	01.07.2022		Оренда нерухомого майна	
25	300166884	17.08.2021		Оренда техніки та обладнання	
26	300195675	01.01.2022		Оренда нерухомого майна	
27	203/20	01.04.2020		Оренда нерухомого майна	
28	2	08.01.2014		Оренда нерухомого майна	
29	300263872	14.03.2023		Оренда нерухомого майна	
30	300276667	01.09.2023		Оренда нерухомого майна	
31	300276672	01.09.2023		Оренда нерухомого майна	
32	300276672	01.09.2023		Оренда нерухомого майна	
33	300273251	01.12.2023		Оренда нерухомого майна	
			Разом		

23) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики склав _____ грн (без ПДВ);

	Назва контрагента	№, дата договору	Сума доходу
--	-------------------	------------------	-------------

			за 2023, тис. грн без ПДВ
1		№ 1131 від 01.01.2019 та дог.№97.44-257-Д від 04.03.2021	
2		№ 1912-1 від 01.01.2019, №97.44-275-Д від 10.03.2021	
3		№ 1120 від 01.01.2019, №97.44-297-Д від 12.03.2021	
4		№ 1123 від 01.01.2019, №97.44-327-Д від 17.03.2021	
5		№ 1153 від 01.01.2019	
6		№ 1474 від 01.01.2019	
7		№ 1141 від 01.01.2019, №97.44-312-Д від 15.03.2021	
8		№ 1386 від 01.01.2019	
9		№ 300192677 від 01.01.2022	
10		№ 1471 від 01.01.2019	
11		№ 1116 від 01.01.2019	
12		№ 1148 від 01.01.2019, №97.44-255-Д від 04.03.2021	
13		№ 1192 від 01.01.2019	
14		№ 1163 від 01.01.2019	
15		№ 1181 від 01.01.2019	
16		№ 1128 від 01.01.2019, № 97.44-311-Д від 15.03.2021	
17		№ 1473 від 01.01.2019	
18		№ 1129 від 01.01.2019	
19		№ 1183 від 01.01.2019	
20		№ 1125 від 01.01.2019	
21		№ 1115 від 01.01.2019	
22		№ 300195996 від 01.01.2022	
23		№ 1152 від 01.01.2019, №97.44-422-Д від 26.03.2021	
24		№ 1191 від 01.01.2019, №97.44-300-Д від 12.03.2021	
25		№ 1122/1 від 01.01.19, №97.44-302-Д від 12.03.2021	
26		№ 1131 від 01.01.2019	
27		№ 1133 від 01.01.2019	
28		№ 300199289 від 01.03.2022	
29		№ 1113 від 01.01.2019	
30		№ 1112 від 01.01.2019, №97.44-301-Д від 12.03.2021	
31		№ 1117 від 01.01.2019	
32		№ 1142 від 01.01.2019	
33		№ 1161 від 01.01.2019	
34		№ 1118/11 від 01.01.2019	
35		№ 1427 від 01.01.2019	
36		№ 05g300-66/19 від 06.02.2019	
37		№05G710-49/20 від 31.01.20, №97.44-252-Д від 04.03.2021	
38		№ 1130 від 01.01.2019	
39		№ 1472 від 01.01.2019	
40		№ 1127 від 01.01.2019	
41		№ 1126 від 01.01.2019	
42		№ 1119 від 01.01.2019, №97.44-328-Д від 17.03.2021	
43		№ 1114 від 01.01.2019	
44		№ 1154 від 01.01.2019, №97.44-299 Д від 12.03.2021	
45		№ 1164 від 01.01.2019	
46		№300217485 від 01.09.2022	
47		№97.44-95-Д від 01.01.2020, №97.44-259-Д від 04.03.2021	
48		№ 4967 від 01.11.2019, №97.44-289-Д від 11.03.2021	
49		№97.44-302-Д від 10.03.2020, №97.44-298-Д від 12.03.2021	
50		№ 97.44-284-Д від 04.03.2020	
51		№ 97.44-1030-Д від 01.08.2020, №97.44-258-Д від 04.03.2021	
52		№ 97.44-1042-Д від 01.09.2020, № 97.44-290-Д від 11.03.2021	
53		№ 300157802 від 01.07.2021	

54		№ 300180791 від 01.11.2021	
55		№ 300150605 від 01.05.2021	
56		300259746 від 01.07.2023	
57		№ 300226161 від 01.11.2022	
58		№ 300257874 від 01.05.2023	
59		№ 300249344 від 01.04.2023	
60		№ 300247701 від 01.03.2023	
61		№ 300239913 від 01.02.2023	
62		№ 300239908 від 01.02.2023	
63		№ 300238908 від 01.02.2023	
64		№ 300236275 від 01.01.2023	
65		№ 300235495 від 01.01.2023	
66		№ 300262292 від 01.06.2023	
67		№ 300260161 від 01.06.2023	
	Всього:		

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

№	Вид доходу	Сума, тис. грн (без ПДВ)
1	Реалізація металобрухту	
2	Реалізація лічильників споживачам	
3	Реалізація інших матеріалів (стояків, опор б/у, дров'яних відходів)	
4	Реалізація акумуляторних батарей, відпрацьованих нафтопродуктів, непридатних для використання за призначенням,	
	Всього	

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. **Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п.5.6 Акту;**

26) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає – _____ грн (без ПДВ);

Рік/Місяць	Оплачено		Тарифи на розподіл без ПДВ	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн/МВт*год	тис. грн (без ПДВ)
Січень			1345,30	
Лютий			1345,30	
Березень			1345,30	
Квітень			1345,30	
Травень			1345,30	
Червень			1515,09	
Липень			1769,78	
Серпень			1769,78	
Вересень			1769,78	
Жовтень			1769,78	
Листопад			1769,78	
Грудень			1769,78	
2023 рік				

27) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну

базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання склав _____ грн;

28) 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» (далі - постанова № 345) склали _____ 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» (далі - постанова № 386) склали _____ грн (без ПДВ);

29) 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 склали – _____ грн.

5. Загальна сума 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 2023 року) – _____ грн (без ПДВ);

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

Клас напруги	Період дії тарифів	Тарифи, грн/МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення (+додаткові доходи, - збитки)
			Обсяг розподілу, МВт·год	Обсяг товарної продукції, тис.грн	Обсяг розподілу, МВт·год	Обсяг товарної продукції, тис.грн	
1 клас	01.01.2023-30.05.2023	219,48	203 538	44 673			
	01.06.2023-30.06.2023	258,06	40 708	10 505			
	01.07.2023-31.12.2023	315,93	244 246	77 165			
Всього 1 клас			488 492	132 342			
	01.01.2023-30.05.2023	1345,3	947 217	1 274 291			
	01.06.2023-30.06.2023	1515,09	189 443	287 024			
	01.07.2023-31.12.2023	1769,78	1 136 660	2 011 638			
Всього 2 клас			2 273 320	3 572 952			
Всього 1+2 клас			2 761 812	3 705 295			

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др);

$D_p = \text{_____ грн (без ПДВ)}$,

де:

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» складає _____ грн

_____ грн (без ПДВ),

де:

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

_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року.

Місяці	W1	W2	K1	K2	OTBE нф і	OTBE ф і	ЦРДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	ЦРДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/с споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/с споживачам на 2 класі напруги															
	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.	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
січень																	
лютий																	
березень																	
квітень																	
травень																	
червень																	
липень																	
серпень																	
вересень																	
жовтень																	
листопад																	
грудень																	
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) складає _____ грн (без ПДВ)

б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2023 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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» ($\Delta\text{ОНВ}$) у 2023 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.06.2024 № 1086/17-24, становить _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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.

Проти зафіксованої Актом № 199 – _____ грн (без ПДВ)

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 2023 рік.**

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

$$\Delta\text{Пст} = \text{_____} \text{ грн}$$

(враховується $50\% = 0,5 * \text{_____} = \text{_____}$ грн, де:

_____ грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2023 звітний рік;

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

$$\text{П уточ ст} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____} \text{ грн, де:}$$

_____ грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %. Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{\text{нов}}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \text{_____} \text{ грн, де:}$$

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

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

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____} \text{ грн, де}$$

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

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

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\Pi\Pi$), у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$$\Delta\Pi\Pi = \text{_____} \text{ грн, де:}$$

_____ 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 $\Delta\Pi_{\text{ст}}$ та $\Delta\Pi_{\text{нов}}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ грн;

13) 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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.

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

_____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 199 – _____ грн (без ПДВ)

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії _____ грн;

2) суми 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 звітного року _____ грн;

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими _____ грн.

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

_____ грн (без ПДВ)

7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить:

_____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 199 – _____ грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2023 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 2024 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 - 2023 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 – _____ грн.

13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку: **Всього** – _____ грн.

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата _____*0,5 = _____ грн;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики _____*0,5 = _____ грн

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

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

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата 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 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 391 102 (триста дев'яносто одна тисяча сто дві) гривні згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	23006,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	391 102,00 грн
---	--	---------------------------------

№ Порущення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законом розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	680,00	(34 272,00)	-	(25 704,00)

2	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	8 500,00	1 428,00	(992,80)	1 985,60	-
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 180,00	105 060,00			1 700 000,00	87 550,00 ¹	43 775,00 ²	(52 530,00) ³	26 265,00 ⁴	
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 240,00	89 080,00			1 700 000,00	85 850,00 ⁵	13 135,05 ⁶	(9 898,51) ⁷	-	
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	153 000,00	76 500,00	(91 800,00)		(68 850,00)
6	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-	-		
7	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 000,00	85 000,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ⁸	1 275,00 ⁹	-		
8	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	6 511,00	110 687,00		-	1 700 000,00	90 100,00 ¹⁰	32 886,50 ¹¹	(12 298,65) ¹²		
9	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення	1 700 000,00	85 000,00	2 550,00	(35 020,00)		(26 265,00)

оновлення основних фондів				нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу						
---------------------------	--	--	--	---	--	--	--	--	--	--

Щодо порушення № 3:

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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² 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 (502 дні):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення	1,50
---	------

³ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**) та поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

⁴ відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20 %**), ураховуючи не усунення порушення.

Щодо порушення № 4:

⁵ 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		1,01
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

⁶ 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 (153 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення	1,15
---	------

⁷ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).

Щодо порушення № 7:

⁸ 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

⁹ 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 (15 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,02
---	--	------

Щодо порушення № 8:

⁵ 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		1,06
Початковий розмір штрафу	грн	90 100,00

⁶ 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):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

⁷ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) щодо недопущення надалі порушення:

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

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 у частині надання документів (їх копій), 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,

підпункту 26 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 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,

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем

розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), яким встановлено, що пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ, пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючи матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-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 проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, 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;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;

пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу ІV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на приєднання.

2. Накласти штраф у розмірі 391 102 (триста дев'яносто одна тисяча сто дві) гривні на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 7 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання документів (їх копій), 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,

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.1.9 глави 2.1 розділу ІІ яким визначено, що у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу),

підпункту 37 пункту 5.1.2 розділу V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформації про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу ІV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).

Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.

Послуга з приєднання вважається наданою з дати надання ОСР замовнику повідомлення з урахуванням вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 цього розділу;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1794 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», яким, зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

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 «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, у термін до **01 серпня 2024 року** звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2022 - 2023 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **21 749,42 тис. грн** (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі **27,30 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі **211,50 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **3 255,81 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **15 692,34 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 2023 році у розмірі **2 562,47 тис. грн** (без ПДВ);

2) у строк до **15 липня 2024 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі **190 295,88 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **212 459,14 тис. грн** (без ПДВ);

суму необґрунтованого 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 тарифів на послуги з

розподілу електричної енергії з урахуванням ЄСВ, відповідно до постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2324, у розмірі **22 163,26 тис. грн** (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 - 2023 років, 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 «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **21 749,42 тис. грн** (без ПДВ).

5. У абзаці четвертому підпункту 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 травня 2023 року № 878 «Про накладення штрафу на АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» цифри «131 406,23» замінити цифрами «131 432,93».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

1) привести свої дії стосовно споживачів, зазначених у Акті планової перевірки від 16 травня 2024 року № 199, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для побутових споживачів, про що у строк до 15 липня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Вінницькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у строк до 01 серпня 2024 року внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії» до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та споживачами Огородником В. С., Власюком С. В., Сільченком Ю. С., Табаком В. Б., Табак С. М., Ярошовичем Б. М., Ярошович Г. Г., Острочеревою Г. В., Боцян І. А., Грогуль А. С., Онуфрійчуком А. М., Петровським М. К., Тютюнник В. В., Юрченко О. С., Феофановим Д. О., Олійником М. М., Фороновим В. С., Кукіль С. М. по всіх об'єктах цих споживачів у частині уточнення, у тому числі, таких граф: «Адреса об'єкта», «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)» та «Адреса об'єкта (площадки вимірювання)» відповідно, та про вжиті заходи у строк до 15 серпня 2024 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Вінницькій області, ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ», вищезазначених споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти вказаних споживачів.

**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 «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за
порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії
та недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії, здійснення заходів
державного регулювання та внесення
змін до постанови НКРЕКП
від 10 травня 2023 року № 878

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ червня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 16 травня 2024 року № 199, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 849 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 15 квітня 2024 року № 170 та від 23 квітня 2024 року № 185, установлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:
підпункт 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 у частині надання документів (їх копій), 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 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

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;

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

пункту 2.1.9 глави 2.1 розділу II, згідно з яким у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу),

підпункту 37 пункту 5.1.2 розділу V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформації про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби;

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.5.2 глави 4.5, згідно з яким інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на приєднання;

пункту 4.8.5 глави 4.8, згідно з яким фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).

Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1794 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року) (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.9, згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10 у частині додавання до кожного заходу ІІ обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

1) проектно-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 проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

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 «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 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;

пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким інформація про видані технічні умови розміщується на офіційному вебсайті ОСР в електронному реєстрі технічних умов на приєднання;

глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.9, згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10 у частині додавання до кожного заходу ІІ обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

1) проектно-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 проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

2. Накласти штраф у розмірі 391 102 (триста дев'яносто одна тисяча сто дві) гривні на «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 7 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання документів (їх копій), 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;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.1.9 глави 2.1 розділу II, згідно з яким у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу),

підпункту 37 пункту 5.1.2 розділу V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформації про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби;

пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).

Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1794 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про застосування

санкцій (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

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 «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 серпня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 21 749,42 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 27,30 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 211,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 3 255,81 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 15 692,34 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 2023 році у розмірі 2 562,47 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 15 липня 2024 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення

(перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 190 295,88 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 212 459,14 тис. грн (без ПДВ);

суму необґрунтованого 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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з урахуванням ЄСВ, відповідно до постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2324, у розмірі 22 163,26 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, 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 «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 21 749,42 тис. грн (без ПДВ).

5. У абзаці четвертому підпункту 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 травня 2023 року № 878 «Про накладення штрафу на АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» цифри «131 406,23» замінити цифрами «131 432,93».

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

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

«__» _____ 20__ року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 16 травня 2024 року № 199, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 849 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) усунути порушення 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), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством;

підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, у частині надання щомісяця електропостачальнику інформації про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

для чого:

1) привести свої дії стосовно споживачів, зазначених у Акті планової перевірки від 16 травня 2024 року № 199, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів, про що у строк до 15 липня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Вінницькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 серпня 2024 року внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії» до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та споживачами Огородником В. С., Власюком С. В., Сільченком Ю. С., Табаком В. Б., Табак С. М., Ярошовичем Б. М., Ярошович Г. Г., Острочеревою Г. В., Боцян І. А., Грогуль А. С., Онуфрійчуком А. М., Петровським М. К., Тютюнник В. В., Юрченко О. С., Феофановим Д. О., Олійником М. М., Фороновим В. С., Кукіль С. М. по всіх об'єктах цих споживачів у частині уточнення, у тому числі, таких граф: «Адреса об'єкта», «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)» та «Адреса об'єкта (площадки вимірювання)», та про вжиті заходи у строк до 15 серпня 2024 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Вінницькій області, ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ», вищезазначених споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти вказаних споживачів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК