



АНТИМОНОПОЛЬНИЙ КОМІТЕТ УКРАЇНИ
ПІВДЕННО-ЗАХІДНЕ МІЖОБЛАСНЕ ТЕРИТОРІАЛЬНЕ ВІДДІЛЕННЯ
АНТИМОНОПОЛЬНОГО КОМІТЕТУ УКРАЇНИ

РІШЕННЯ
АДМІНІСТРАТИВНОЇ КОЛЕГІЇ

29 серпня 2025 року

Хмельницький

№ 72/123-р/к

Справа № 72/66-24

Про порушення законодавства
про захист економічної конкуренції
та накладення штрафу

Акціонерне товариство «Вінницяобленерго» (ідентифікаційний код юридичної особи – [REDACTED]) (далі – АТ «Вінницяобленерго», Товариство, Відповідач) з вересня 2022 року по грудень 2023 року (включно) займало монопольне (домінуюче) становище на ринку надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії в територіальних межах Вінницької області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності АТ «Вінницяобленерго» та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно із законодавством) з часткою 100,0 відсотків, як таке, що не мало жодного конкурента.

За результатами розгляду справи № 72/66-24, дії АТ «Вінницяобленерго», які полягали у безпідставному висуненні у скоригованих технічних умовах тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок від [REDACTED] вимог до ТОВ «КМО», які необхідно виконати за його рахунок є порушенням законодавства про захист економічної конкуренції, що передбачене пунктом 2 статті 50, частиною першою статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції» у вигляді зловживання монопольним (домінуючим) становищем на ринку надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії в територіальних межах Вінницької області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності АТ «Вінницяобленерго» та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно із законодавством), що могли призвести до ущемлення інтересів споживача, які були б неможливими за умов існування значної конкуренції на цьому ринку.

На АТ «Вінницяобленерго» накладено штраф у розмірі 68 000 (шістдесят вісім тисяч) гривень.

Адміністративна колегія Південно-західного міжобласного територіального відділення Антимонопольного комітету України, розглянувши матеріали справи № 72/66-24 про порушення АТ «Вінницяобленерго» законодавства про захист економічної конкуренції, та подання Відділу досліджень і розслідувань в Вінницькій області з попередніми висновками у справі № 72/66-24 від 23.07.2025 № 72-03/241-п,

ВСТАНОВИЛА:**1. ПРЕДМЕТ СПРАВИ**

- (1) Вчинення АТ «Вінницяобленерго» порушення, передбаченого пунктом 2 статті 50, частиною першою статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції», у вигляді зловживання монопольним (домінуючим) становищем на ринку надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії в територіальних межах Вінницької області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності АТ «Вінницяобленерго» та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно із законодавством), що можуть призвести до ущемлення інтересів споживача, які були б неможливими за умов існування значної конкуренції на цьому ринку.

2. ПРОЦЕСУАЛЬНІ ДІЇ

- (2) Південно-західним міжобласним територіальним відділенням Антимонопольного комітету України (далі - Відділення) розглянуто заяву від 20.06.2023 № 100717 (вх. № 72-01/31-АМ від 05.07.2023) товариства з обмеженою відповідальністю «КМО» (далі – ТОВ «КМО», Заявник) ([REDACTED]); ідентифікаційний код юридичної особи – [REDACTED]) щодо неправомірного висування АТ «Вінницяобленерго» додаткових вимог у технічних умовах на збільшення дозволеної потужності на об'єкті, де Заявником здійснюється господарська діяльність, який розташований за адресою: [REDACTED] (далі – Об'єкт Заявника).
- (3) Розпорядженням адміністративної колегії Відділення від 24.07.2025 № 72/86-рп/к розпочато розгляд справи № 72/66-24 за ознаками вчинення АТ «Вінницяобленерго» порушення законодавства про захист економічної конкуренції, що передбачене пунктом 2 статті 50, частиною першою статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції» у вигляді зловживання монопольним (домінуючим) становищем на ринку шляхом вчинення дій, що могли призвести до ущемлення інтересів споживача, які були б неможливими за умов існування значної конкуренції на ринку.
- (4) Листом від 24.07.2024 № 72-02/1778е копія розпорядження адміністративної колегії Відділення від 24.07.2025 № 72/86-рп/к надіслана АТ «Вінницяобленерго».
- (5) Листом від 24.07.2025 № 72-02/3368е Відділенням надіслано АТ «Вінницяобленерго» витяг з подання від 23.07.2025 № 72-03/241-п з попередніми висновками у справі № 72/66-24.
- (6) Листом від 24.07.2025 № 72-02/3369е Відділенням надіслано ТОВ «КМО» витяг з подання від 23.07.2025 № 72-03/241-п з попередніми висновками у справі № 72/66-24.
- (7) АТ «Вінницяобленерго» листом від 07.08.2025 № 08.14-13380 (вх. № 72-01/2304 від 07.08.2025) на подання від 23.07.2025 № 72-03/241-п з попередніми висновками у справі № 72/66-24 надало Відділенню відповідні заперечення.
- (8) ТОВ «КМО» не надано Відділенню ніякої інформації на подання від 23.07.2025 № 72-03/241-п з попередніми висновками у справі № 72/66-24.
- (9) Листом від 12.08.2025 № 72-02/3671е Відділенням надіслано АТ «Вінницяобленерго» запрошення на засідання адміністративної колегії Відділення щодо розгляду справи № 72/66-24.
- (10) Листом від 12.08.2025 № 72-02/3672е Відділенням надіслано ТОВ «КМО» запрошення на засідання адміністративної колегії Відділення щодо розгляду справи № 72/66-24.

3. ЗАЯВНИК

- (11) Заявником є ТОВ «КМО» ([REDACTED] ; ідентифікаційний код юридичної особи – [REDACTED]).
- (12) ТОВ «КМО» здійснює господарську діяльність, використовуючи приміщення, яке розташоване за адресою [REDACTED] р-н, Вінницька область (зареєстрований основний КВЕД [REDACTED] - [REDACTED]).
- (13) ТОВ «КМО» є суб'єктом господарювання в розумінні статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції».
- (14) ТОВ «КМО» є споживачем послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії, яку надає Відповідач.

4. ВІДПОВІДАЧ

- (15) АТ «Вінницяобленерго» є юридичною особою. Місцезнаходження юридичної особи: [REDACTED]. Ідентифікаційний код юридичної особи – [REDACTED].
- (16) За даними з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань основним видом економічної діяльності АТ «Вінницяобленерго» є [REDACTED] (код КВЕД [REDACTED]).
- (17) Відповідно до рішення Загальних зборів акціонерів від 25.04.2019 змінено тип та найменування Товариства, а саме: з публічного акціонерного товариства «Вінницяобленерго» на акціонерне товариство «Вінницяобленерго». Дата внесення даних щодо суб'єкта в Єдиний державний реєстр юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань - 02.05.2019.
- (18) АТ «Вінницяобленерго» є правонаступником всіх прав та зобов'язань ПАТ «Вінницяобленерго».
- (19) Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) від 13.11.2018 № 1414 ПАТ «Вінницяобленерго» було видано ліцензію з розподілу електричної енергії та анулювання ліцензій з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і постачання електричної енергії за регульованим тарифом.
- (20) Постановою НКРЕКП від 07.06.2019 № 1000, було внесено зміни до постанови НКРЕКП від 13.11.2018 № 1414 в якій абревіатуру «ПАТ» замінено абревіатурою «АТ».
- (21) Місцем провадження господарської діяльності із розподілу електричної енергії АТ «Вінницяобленерго» є територія Вінницької області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності АТ «Вінницяобленерго» та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно із законодавством).
- (22) АТ «Вінницяобленерго» є суб'єктом господарювання у розумінні статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції».

5. НОРМАТИВНО-ПРАВОВЕ РЕГУЛЮВАННЯ

- (23) Основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними врегульовані Законом України «Про ринок електричної енергії», Законом України «Про природні монополії», Кодексом систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу, КСР), Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ, Правила).

- (24) У період дії на території України воєнного стану відносини, які виникають між операторами системи розподілу та замовниками послуг з тимчасового приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників до електричних мереж, та тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок замовників регулюються Порядком тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання).
- (25) Наразі Порядок тимчасового приєднання є чинним.
- (26) Однак з 01.01.2024 його положення в частині надання послуги з приєднання електроустановок замовників, що знаходяться поза межами територій, де можливі бойові дії та/або територій активних бойових дій, втратили чинність.
- (27) Так, у редакції постанови НКРЕКП від 29.12.2023 № 2648 «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352» Порядком тимчасового приєднання передбачено, що оператори системи розподілу здійснюють надання послуг з приєднання відповідно до Порядку тимчасового приєднання замовникам, що звернулись із заявою про приєднання електроустановок:
- об'єктів, що використовуються для тимчасового розміщення переміщених (евакуйованих) осіб з метою їх тимчасового проживання в модульних містечках, та для задоволення потреб підприємства із сфери управління Міністерства з питань стратегічних галузей промисловості України та Міністерства економіки України, а також підприємств Державного концерну «Укроборонпром», які залучені до виконання мобілізаційного завдання Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту;
 - розташованих на територіях, де можливі бойові дії, територіях активних бойових дій та/або території активних бойових дій, на яких функціонують державні електронні інформаційні ресурси, визначених згідно з наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309.
- (28) А отже, з 01.01.2024 Порядок тимчасового приєднання не поширюється на ТОВ «КМО».
- (29) Положеннями пункту 1.1.2. глави 1.1 розділу I ПРРЕЕ, зокрема, визначено поняття приєднаної та дозволеної (договірної) потужності.
- (30) Приєднана потужність – сумарна за об'єктом споживача номінальна потужність приєднаних до електричної мережі струмоприймачів та трансформаторів споживача (без урахування резервних трансформаторів), які перетворюють електричну енергію на робочу напругу (яка безпосередньо живить струмоприймачі), кВт.
- (31) Дозволена (договірна) потужність – максимальна величина потужності, дозволена до використання в будь-який час за кожним об'єктом споживача відповідно до умов договору споживача про розподіл (передачу) електричної енергії, набута на підставі виконання договору про приєднання до електричних мереж або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти).
- (32) Пунктом 2 Порядку тимчасового приєднання (у редакціях до 01.01.2024) визначено, що:
- тимчасова зміна технічних параметрів – збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта замовника, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки (у тому числі з однофазної на трифазну), за ініціативою замовника відповідно до цього Порядку;
 - тимчасове приєднання електроустановок – надання замовнику оператором системи розподілу послуги із тимчасового створення технічної можливості для передачі (прийняття) електричної енергії у місце приєднання електроустановки замовника, відповідної потужності до електричних мереж оператора системи розподілу (у тому числі

- новозбудованих) електричної енергії необхідного обсягу з дотриманням показників її якості та надійності, у тому числі тимчасової зміни технічних параметрів.
- (33) Зміна технічних параметрів електроустановок замовників здійснюється шляхом отримання послуги з приєднання у порядку, визначеному Кодексом систем розподілу та Порядком тимчасового приєднання.
- (34) Відповідно до пункту 10 Порядку тимчасового приєднання (у редакціях до 01.01.2024), оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.
- (35) Порядок тимчасового приєднання (у редакціях до 01.01.2024) передбачає, що додатками до договору про тимчасове приєднання є розроблений оператором системи розподілу кошторис виконання будівельно-монтажних робіт в електричних мережах від точки забезпечення потужності до точки приєднання, а також робіт з влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії (у разі вибору замовником послуги з тимчасового приєднання оператора системи розподілу, як виконавця робіт), та специфікація на обладнання, необхідне для виконання будівельно-монтажних робіт в електричних мережах оператора системи розподілу від точки забезпечення потужності до точки приєднання.
- (36) Пунктом 12 Порядку тимчасового приєднання (у редакціях до 01.01.2024) було передбачено, що у разі обрання замовником точки приєднання на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника - виконання будівельно-монтажних робіт існуючих електричних мереж оператора системи розподілу (реконструкція, технічне переоснащення) виконується оператором системи розподілу за власний рахунок, будівництво лінійної частини приєднання здійснюється оператором системи розподілу за рахунок замовника. Замовник може у цьому разі також будувати лінійну частину приєднання самостійно, що відповідно зазначається у договорі про тимчасове приєднання.
- (37) Кодекс систем розподілу визначає вимоги та правила, які регулюють взаємовідносини операторів систем розподілу (далі - ОСР), оператора системи передачі (далі - ОСП), користувачів системи розподілу (далі - Користувачі) та замовників послуг з приєднання щодо оперативного та технологічного управління системою розподілу, її розвитку та експлуатації, забезпечення доступу та приєднання електроустановок.
- (38) Відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок Замовників до електричних мереж (в тому числі зміна технічних параметрів – збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки) регулюються розділом IV Кодексу систем розподілу.
- (39) Пункт 4.1.8 глави 4.1 розділу IV КСР передбачає, що послуга з приєднання до електричних мереж об'єктів замовника має надаватися з дотриманням вимог Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2022 року № 145 (далі – ПОЕМ).
- (40) Пунктом 4.2.2 глави 4.2 розділу IV КСР передбачено, що послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, зокрема:
- розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);
 - виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт.
- (41) Пунктом 4.2.3 глави 4.2 розділу IV КСР визначено, що надання послуги зі стандартного приєднання передбачає зокрема:
- підготовку ОСР проєкту зовнішнього електрозабезпечення;

- виконання ОСР будівельних робіт в електричних мережах від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника;
 - подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності).
- (42) Пункт 4.7.1 глави 4.7 розділу IV КСР передбачає, що будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електроустановок зовнішнього електрозабезпечення виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.
 - (43) Пунктом 4.7.8 глави 4.7 розділу IV КСР передбачено, що електроустановки зовнішнього електрозабезпечення замовника, збудовані, реконструйовані чи технічно переоснащені від точки забезпечення замовленої потужності до точки приєднання об'єкта замовника, є власністю ОСР.
 - (44) При цьому, чинними нормативними актами не передбачено включення ОСР заходів з перенесення повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики, які належать ОСР до технічних заходів електроустановок Замовника, визначених в технічних умовах, які необхідно виконати за рахунок Замовника.
 - (45) Відповідно до пункту 4.1.37 глави 4.1 розділу IV КСР, якщо Користувач або власник земельної ділянки має намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости, інші об'єкти архітектури, що потребує перенесення повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики, Користувач або власник земельної ділянки звертається до ОСР із відповідною заявою.
 - (46) ОСР на договірних засадах надає Користувачу або власнику земельної ділянки послугу з перенесення визначених проектом об'єктів електроенергетики, вартість якої визначається згідно з кошторисом (який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації), у термін, визначений відповідно до вимог нормативних документів, що визначають строки проектування та будівництва.
 - (47) Вартість розроблення проєктної документації, що передається замовником ОСР, ураховується в загальній сумі вартості послуги з перенесення об'єктів електроенергетики.
 - (48) Отже, згідно з чинним законодавством, при наданні послуги зі стандартного приєднання (збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановок), ОСР має керуватись положеннями пункту 4.1.37 глави 4.1 розділу IV КСР та не висувати у технічних умовах тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок безпідставні вимоги, які необхідно виконати за рахунок замовника.
 - (49) Зміна технічних параметрів (збільшення величини дозволеної до використання потужності) здійснюється шляхом отримання послуги з приєднання, яка в свою чергу передбачає отримання замовником технічних умов.
 - (50) Відповідно до пункту 3 Змін до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 №352, затверджених постановою НКРЕКП від 29.12.2023 № 2648, надання послуг з приєднання електроустановок іншим замовникам, крім визначених в абзаці другому та третьому цього пункту, що звернулись із заявою про приєднання електроустановок з 01.01.2024 року, здійснюється ОСР відповідно до вимог КСР.
 - (51) Таким чином, збільшити Заявнику потужність у відповідності з Порядком тимчасового приєднання можна було до 31.12.2023.
 - (52) Починаючи з 01.01.2024 для збільшення потужності замовник має звернутись до ОСР із заявою про приєднання електроустановок відповідно до вимог КСР.

6. ВИЗНАЧЕННЯ МОНОПОЛЬНОГО (ДОМІНУЮЧОГО) СТАНОВИЩА ТОВАРИСТВА НА РИНКУ

- (53) Відповідно до Методики визначення монопольного (домінуючого) становища суб'єктів господарювання на ринку, затвердженої розпорядженням Антимонопольного комітету України від 05.03.2002 № 49-р, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України від 01.04.2002 № 317/6605 (надалі - Методика), з врахуванням пункту 2.2 Методики, встановлено наступне.

6.1 Визначення об'єкта аналізу щодо визначення монопольного (домінуючого) становища на ринку

- (54) Відповідно до пункту 3.1 Методики об'єктами аналізу щодо визначення монопольного (домінуючого) становища є: суб'єкт господарювання; група суб'єктів господарювання; конкретний товар (продукція, роботи, послуги), який випускається, постачається, продається, придбавається (використовується, споживається) цим (цими) суб'єктом (суб'єктами) господарювання.
- (55) **Об'єктом аналізу** щодо визначення монопольного (домінуючого) становища є:
- АТ «Вінницяобленерго» - оператор системи розподілу;
 - конкретним товаром, який надається АТ «Вінницяобленерго» - послуга з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності або господарському відданні АТ «Вінницяобленерго».

6.2. Визначення переліку товарів та основних продавців, покупців цих товарів щодо яких має визначатись монопольне (домінуюче) становище

- (56) Відповідно до пункту 4.1 Методики, перелік товарів, щодо яких має визначатись монопольне (домінуюче) становище суб'єкта господарювання, складається з товарів (товарних груп), які обертаються в Україні чи на відповідній частині її території і мають для продавців (постачальників, виробників) покупців (споживачів, користувачів) ознаки одного (подібного, аналогічного) товару (товарної групи).
- (57) Визначення ознак одного (подібного, аналогічного) товару (товарної групи) здійснюється, виходячи з подібності, зокрема: споживчих характеристик, умов споживання, умов реалізації та цін.
- (58) Згідно з пунктом 82 частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії», система розподілу електричної енергії (надалі - система розподілу) - система ліній, допоміжного обладнання, обладнання для трансформації та перемикачів, що використовується для розподілу електроенергії.
- (59) Відповідно до пункту 56 частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії», оператор системи розподілу - юридична особа, відповідальна за безпечну, надійну та ефективну експлуатацію, технічне обслуговування та розвиток системи розподілу і забезпечення довгострокової спроможності системи розподілу щодо задоволення обґрунтованого попиту на розподіл електричної енергії з урахуванням вимог щодо охорони навколишнього природного середовища та забезпечення енергоефективності.
- (60) Статтею 8 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що господарська діяльність з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, розподілу електричної енергії малими системами розподілу, постачання електричної енергії споживачам, зберігання енергії, агрегації, трейдерська діяльність, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця провадяться на ринку електричної енергії, за умови отримання відповідної ліцензії, якщо інше не передбачено цим Законом.
- (61) Товариство здійснює діяльність на ринку розподілу електричної енергії на основі ліцензії з розподілу електричної енергії, виданої НКРЕКП.

- (62) Отже, у розумінні статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії», АТ «Вінницяобленерго» є оператором системи розподілу (ОСР).
- (63) Відповідно до пункту 70 частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» приєднання електроустановки - надання замовнику, зокрема, оператором системи розподілу послуги із створення технічної можливості для передачі (прийняття) у місце приєднання електроустановки замовника відповідної потужності до електричних мереж системи розподілу (у тому числі новозбудованих) електричної енергії необхідного обсягу з дотриманням показників її якості та надійності.
- (64) Чинним законодавством України, що регулює діяльність у сфері розподілу електричної енергії, визначено два види приєднання до електричних мереж, а саме: стандартне та нестандартне приєднання.
- (65) Пунктом 88 частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що стандартне приєднання – приєднання електроустановки замовника до діючих мереж оператора системи розподілу на відстань, що не перевищує 300 метрів по прямій лінії від місця забезпечення потужності до місця приєднання, яке диференціюється за ступенем потужності:
- перший ступінь - до 16 кВт включно;
 - другий ступінь - від 16 кВт до 50 кВт включно.
- (66) Відповідно до пункту 2.1 розділу II Кодексу систем розподілу нестандартне приєднання - приєднання до електричних мереж електроустановки, за умов приєднання якої ступені напруги в точці приєднання та точці забезпечення потужності не збігаються та/або за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання.
- (67) Кодексом систем розподілу визначено, що зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництва електричної енергії або зберігання енергії), приєднання до внутрішніх електричних мереж споживача генеруючої установки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу.
- (68) Законом України «Про ринок електричної енергії» передбачено наступні визначення:
- послуга з приєднання електроустановок замовника до системи передачі та системи розподілу є платною послугою та надається оператором системи передачі або оператором системи розподілу відповідно до договору про приєднання;
 - ставка плати за стандартне приєднання - встановлене Регулятором на визначений строк для кожного оператора системи розподілу значення вартості послуги з приєднання 1 кВт потужності;
- (69) Частиною третьою статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що послуга з приєднання електроустановок замовника до системи передачі та системи розподілу є платною послугою та надається оператором системи передачі або оператором системи розподілу відповідно до договору про приєднання.
- (70) Отже, послуга з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії є товаром, щодо якого визначається монопольне (домінуюче) становище АТ «Вінницяобленерго».

6.3 Перелік основних продавців (постачальників, виробників), покупців (споживачів, користувачів)

- (71) Основними споживачами послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії є суб'єкти господарювання (юридичні та фізичні особи), які письмово або іншим способом повідомили АТ «Вінницяобленерго» про намір

приєднатися до електричних мереж новозбудовані, реконструйовані та технічно переоснащені електроустановки.

6.4 Визначення товарних меж ринку

- (72) Відповідно до пунктів 5.1 - 5.3 Методики товарні межі ринку визначаються шляхом формування групи взаємозамінних товарів (товарних груп), у межах якої споживач за звичайних умов може легко перейти від споживання одного товару до споживання іншого.
- (73) Формування групи взаємозамінних товарів (товарних груп) здійснюється з переліку товарів, які мають для продавців (постачальників, виробників), покупців (споживачів, користувачів) ознаки одного (подібного, аналогічного) товару (товарної групи), за показниками взаємозамінності, якими, зокрема, є:
 - (а) подібність призначення, споживчих властивостей, умов використання тощо;
 - (б) подібність фізичних, технічних, експлуатаційних властивостей і характеристик, якісних показників тощо;
 - (в) наявність спільної групи споживачів товару (товарної групи);
 - (г) відсутність суттєвої різниці в цінах;
 - (д) взаємозамінність товарів (товарної групи) з точки зору їх виробництва, тобто здатності виробників запропонувати нові товари на заміну існуючих.
- (74) Вимоги та правила, які регулюють взаємовідносини оператора системи розподілу та замовників послуг з приєднання щодо оперативного та технологічного управління системою розподілу, її розвитку та експлуатації, забезпечення доступу та приєднання електроустановок визначені КСР.
- (75) Розділ IV КСР регулює відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок Замовників до електричних мереж.
- (76) Також цим розділом визначаються особливості, зокрема, стандартного та нестандартного приєднання електроустановок Замовника.
- (77) Послуга з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії надається під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок Замовників безпосередньо до електричних мереж ОСР – АТ «Вінницяобленерго».
- (78) Внаслідок технологічних особливостей надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії у ОСР (АТ «Вінницяобленерго») відсутня здатність запропонувати Замовникам нові послуги на заміну існуючим. Таким чином, споживач не може перейти від споживання даної послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії до споживання іншої, а отже, послуга з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії не має замінників.
- (79) За таких обставин товарними межами ринку є надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії.
- (80) Таким чином, надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії є товаром, щодо якого визначається монопольне (домінуюче) становище АТ «Вінницяобленерго».

6.5 Визначення територіальних (географічних) меж ринку

- (81) Відповідно до пункту 6.1 Методики, територіальні (географічні) межі ринку певного товару (товарної групи) визначаються шляхом установлення мінімальної території, за межами якої з точки зору споживача придбання товарів (товарної групи), що належать до групи взаємозамінних товарів товарної групи), є неможливим або недоцільним.

- (82) Відповідно до статті 45 Закону України «Про ринок електричної енергії», розподіл електричної енергії здійснюється оператором системи розподілу. Діяльність із розподілу електричної діяльності підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства.
- (83) Відповідно до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 13.11.2018 № 1414 АТ «Вінницяобленерго» отримало ліцензію на право провадження господарської діяльності із розподілу електричної енергії.
- (84) Місце провадження господарської діяльності із розподілу електричної енергії Товариства - є територія Вінницької області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності АТ «Вінницяобленерго» та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно із законодавством).
- (85) Територіальні межі ринку надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії мають співпадати з територіальними межами ринку розподілу електричної енергії, так як ринок надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії є суміжним до даного ринку.
- (86) Таким чином, ОСР надає послугу з приєднання до електричних мереж системи розподілу, що перебувають у його власності чи управлінні, виключно в територіальних (географічних) межах окремої території, яка утворюється між точками приєднання його електричних мереж до мереж інших операторів системи або виробників – та точками балансової належності кінцевих споживачів/субспоживачів, електроустановки яких живляться від мереж відповідного оператора системи
- (87) Враховуючи викладене, територіальними (географічними) межами ринку надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії є територія Вінницької області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності АТ «Вінницяобленерго» та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно із законодавством) (далі – Територіальні межі).

6.6 Проміжок часу, стосовно якого має визначатися становище суб'єкта господарювання на ринку.

- (88) Відповідно до пункту 7.1 Методики, часові межі ринку визначаються як проміжок часу (як правило – рік), протягом якого відповідна сукупність товарно-грошових відносин між продавцями (постачальниками, виробниками) і споживачами утворює ринок товару із сталою структурою.
- (89) У зв'язку з плановим збільшенням обсягів виробництва, Заявник звернувся до Товариства з заявою від [REDACTED] про тимчасове приєднання у відповідності до вимог Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352. Зазначена заява стосувалася збільшення дозволеної потужності на [REDACTED] кВт (з [REDACTED] кВт до [REDACTED] кВт).
- (90) В результаті даного звернення Товариством було видано Заявнику технічні умови тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок від [REDACTED]. За результатами зауважень НКРЕКП Товариством було скориговано дані технічні умови і видано технічні умови тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок від [REDACTED].
- (91) В грудні 2023 року вимоги у технічних умовах тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок від [REDACTED] року Товариством не скасовано.

- (92) Таким чином збільшити потужність по вимогам Порядку тимчасового приєднання можна було до 31.12.2023.
- (93) Починаючи з 01.01.2024 (відповідно до змін, внесених постановою НКРЕКП від 29.12.2023 № 2648 до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352) для збільшення потужності Заявник має звернутись до Товариства із заявою про приєднання електроустановок відповідно до вимог Кодексу.
- (94) Отже, часовими межами ринку надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії визначено період з вересня 2022 року по грудень 2023 року (включно).

6.7 Визначення потенційних конкурентів

- (95) Відповідно до пункту 9.1 Методики потенційними конкурентами вважаються такі суб'єкти господарювання: які мають матеріально-технічну базу, кадри, технології тощо, але з різних причин не реалізують ці можливості; які виготовляють товари (товарні групи), що складають товарні межі ринку, але не реалізують їх на відповідному ринку; нові суб'єкти господарювання, які можуть вступити на ринок.
- (96) Так як, суміжним ринком по відношенню до ринку послуг з розподілу електричної енергії є ринок надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії, в ході дослідження встановлено, що альтернативні послуги або замінні послуги відсутні, внаслідок технологічних особливостей надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії, а також з огляду на обмеження, що пов'язані з територією розміщення (розташування) електричних мереж, конкуренція на ринку послуг із розподілу електричної енергії та суміжного ринку надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії - відсутня, тому потенційні конкуренти у Товариства відсутні.
- (97) Так як послуга з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії надається під час приєднання електроустановок Замовників безпосередньо до електричних мереж АТ «Вінницяобленерго» і інші суб'єкти господарювання не можуть відповідно надати Заявнику дану послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії.
- (98) Відповідно до ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470 – ліцензіат повинен провадити ліцензовану діяльність виключно за місцем провадження господарської діяльності ліцензіата та із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП).
- (99) Відповідно, в межах території, на якій розташовані електричні мережі АТ «Вінницяобленерго» у територіальних межах Вінницької області, послугу з приєднання електроустановок Замовників до системи розподілу Товариства, може надавати лише АТ «Вінницяобленерго».
- (100) З урахуванням викладеного, АТ «Вінницяобленерго» в Територіальних межах не має конкурентів на ринку надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії, а відтак споживачі послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії не мають можливості отримувати дану послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії від інших суб'єктів господарювання.
- (101) Таким чином, надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії в територіальних межах Вінницької області здійснюється в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває

у власності АТ «Вінницяобленерго» та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно із законодавством), здійснюється лише виключно АТ «Вінницяобленерго».

6.8. Визначення бар'єрів для вступу на ринок

- (102) Відповідно до пункту 9.2 Методики, бар'єрами для вступу потенційних конкурентів на відповідний ринок є: обмеження за попитом, пов'язані з високою насиченістю ринку товарами (товарними групами) та низькою платоспроможністю покупців; адміністративні обмеження; економічні та організаційні обмеження; екологічні обмеження; нерозвиненість ринкової інфраструктури; інші обмеження, що спричиняють суттєві витрати, необхідні для вступу на певний ринок товару (товарної групи).
- (103) Відповідно до статті 1 Закону України «Про природні монополії», природна монополія – стан товарного ринку, при якому задоволення попиту на цьому ринку є більш ефективним за умови відсутності конкуренції внаслідок технологічних особливостей виробництва (у зв'язку з істотним зменшенням витрат на виробництво на одиницю товару в міру збільшення обсягів виробництва), а товари (послуги), що виробляються суб'єктами природних монополій, не можуть бути замінені у споживанні іншими товарами (послугами), у зв'язку з чим попит на цьому товарному ринку менше залежить від зміни цін на ці товари (послуги), ніж попит на інші товари (послуги).
- (104) Згідно зі статтею 5 Закону України «Про природні монополії», відповідно до цього Закону регулюється діяльність суб'єктів природних монополій у сферах, зокрема, розподілу електричної енергії.
- (105) Основними бар'єрами вступу на ринок надання послуг із розподілу електричної енергії є обмеження, пов'язані з необхідністю наявності у власності об'єктів електроенергетики (електричних станцій, підстанцій, мереж, призначених для розподілу електричної енергії від магістральної мережі та/або електричної станції до споживача) та необхідністю отримання ліцензії на здійснення діяльності із розподілу електричної енергії.
- (106) В свою чергу, ринок надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії є суміжним ринком по відношенню до ринку послуг з розподілу електричної енергії та надавати відповідно послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії має право лише суб'єкт господарювання, який надає послуги із розподілу електричної енергії та наявності у його власності (електричних станцій, підстанцій, мереж, призначених для розподілу електричної енергії від магістральної мережі та/або електричної станції до споживача) та відповідно наявна ліцензія на здійснення діяльності із розподілу електричної енергії.
- (107) З урахуванням викладеного, Товариство в Територіальних межах не має конкурентів на ринку послуг із розподілу електричної енергії, а відтак споживачі послуг із розподілу електричної енергії не мають можливості отримувати послуги із розподілу електричної енергії та відповідно отримувати послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії від інших суб'єктів господарювання.

6.9. Установлення монопольного (домінуючого) становища

- (108) Враховуючи вимоги чинного законодавства, Товариство здійснює господарську діяльність із розподілу електричної енергії у межах території, яка обмежена місцем провадження господарської діяльності, – територією систем розподілу електричної енергії такого суб'єкта господарювання, та додатково обмежені межами охоронної зони об'єктів та ліній електричного розподілу від точок приєднання до систем передавання електричної енергії,

генеруючих потужностей до точок балансової належності кінцевого споживача чи іншого ліцензіата.

- (109) Отже, АТ «Вінницяобленерго» здійснює діяльність із розподілу електричної енергії та здійснює діяльність на суміжному ринку надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії виключно в межах території, на якій розташовані його електричні мережі.
- (110) Внаслідок цього, АТ «Вінницяобленерго», в межах яких АТ «Вінницяобленерго» здійснює зазначену господарську діяльність, територія Вінницької області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності АТ «Вінницяобленерго» та електричних мереж власників, які приєднанні до мереж ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно із законодавством) є єдиним суб'єктом господарювання, який надає послугу із розподілу електричної енергії та послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії.
- (111) Згідно з частиною 1 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», оператор системи передачі та оператори системи розподілу не мають права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи передачі або системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу системи передачі та кодексу системи розподілу.
- (112) Частиною першою статті 12 Закону України «Про захист економічної конкуренції» визначено, що суб'єкт господарювання займає монопольне (домінуюче) становище на ринку товару, якщо:
- (а) на цьому ринку у нього немає жодного конкурента;
 - (б) не зазнає значної конкуренції внаслідок обмеженості можливостей доступу інших суб'єктів господарювання щодо закупівлі сировини, матеріалів та збуту товарів, наявності бар'єрів для доступу на ринок інших суб'єктів господарювання, наявності пільг чи інших обставин.
- (113) Виходячи з наведеного, Товариство на ринку надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії за період з вересня 2022 року по грудень 2023 року (включно) в Територіальних межах займало монопольне (домінуюче) становище із часткою 100%, як таке, що не мало жодного конкурента.

7. ОБСТАВИНИ СПРАВИ

- (114) ТОВ «КМО» здійснює господарську діяльність, використовуючи приміщення, яке розташоване за адресою [REDACTED], Вінницька область (зареєстрований основний КВЕД [REDACTED] - [REDACTED]).
- (115) Заявник звернувся до Товариства із заявою про видачу технічних умов тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок через необхідність збільшення дозволеної потужності по причині встановлення на виробничому комплексі додаткової виробничої лінії (виробнича лінія з виробництва паливних брикетів), у зв'язку з чим необхідна сумарна потужність ТП-[REDACTED] склала [REDACTED] кВт.
- (116) Відділенням встановлено, що Товариством Заявнику було видано технічні умови тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок від [REDACTED] (надалі – ТУ) та скориговані технічні умови тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок від [REDACTED] (далі – ТУ-2).
- (117) Заявник не був згоден з умовами, висуненими в ТУ і в ТУ-2 (і договір про тимчасове приєднання Заявником не був підписаний) та відповідно на Об'єкті Заявника не було збільшено дозволена потужність.

- (118) Листом від 24.08.2023 № 08.14-13550 (вх. №72-01/1480 від 29.08.2023) АТ «Вінницяобленерго» надало Відділенню відповідну інформацію та матеріали по питаннях, порушених у заяві.
- (119) Підставою звернення Заявника до Товариства була необхідність збільшення дозволеної потужності, шляхом отримання послуги тимчасового приєднання до електричних мереж, на яку Товариством було видано йому технічні умови тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок від [REDACTED].
- (120) Товариство зазначило, що власником трансформаторної підстанції (ТП-[REDACTED]) є Заявник, що підтверджується пунктом 2 Додатка № 6 до договору «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін № 1» та Додатком №7 до договору «Однолінійна схема № 1», де чітко визначено, що ТП-[REDACTED] знаходиться на балансі Заявника.
- (121) Товариство в даному листі вказало, що коефіцієнт завантаження ТП-[REDACTED] на існуючу потужність Заявника [REDACTED] кВт становить 0, [REDACTED], на прогнозовану потужність - 0, [REDACTED].
- (122) Товариство в даному листі повідомило Відділення, що збільшити дозволenu потужність по договору про надання послуг з розподілу електричної енергії Замовник може набувши дозволenu потужність по договору про приєднання внаслідок реалізації отримання відповідної послуги про приєднання.
- (123) Товариство вказало, що станом на 16.09.2022, 01.12.2022, 31.12.2022 та станом на 24.08.2023 до ТП-210 приєднаний один споживач ТОВ «КМО» з приєднаною потужністю [REDACTED], з дозволеною потужністю – [REDACTED].
- (124) Товариство в даному листі вказало, що беручи до уваги, що ступінь напруги приєднання, зазначений в заяві Заявника 10 кВ, то Товариство при наданні послуги з приєднання має забезпечувати передачу замовленої потужності на зазначеному ступені напруги. Для живлення власних струмоприймачів на напрузі 0,4 кВ Замовнику необхідно побудувати нову трансформаторну підстанцію, яка буде приєднана вже від ПЛ-10 кВ фідера №2 ПС 110/35/10 кВ «Крижопіль».
- (125) Товариство вказало, що у ТУ передбачено надання додаткової потужності Замовнику від ПЛ-10 кВ фідера № 2 ПС 110/35/10 кВ «Крижопіль» із побудовою Замовником трансформаторної підстанції та лінії електропередач. Фідер №2 ПС «Крижопіль», який пропонується для приєднання в ТУ має мінімальне завантаження.
- (126) Товариство вказало, що по існуючій схемі електропостачання Об'єкта Заявника від ТП-№ 210 залишили дозволenu потужність без змін, а додаткова замовлена потужність забезпечуватиметься до ПЛ-10 фідера №2 ПС 110/35/10 кВ «Крижопіль».
- (127) Однак, Товариство листом від 26.02.2024 № 08.14-2904 (вх. № 72-01/479 від 26.02.2024) надало Відділенню інформацію, за результатами аналізу якої Відділенням встановлено наступне.
- (128) Номінальне (максимально дозволене) навантаження на ПЛ-10 кВ Ф-7 ПС Крижопіль II секція у 2022 році (станом на 16.09.2022 становило [REDACTED] А, існуюче (фактичне) навантаження становило – [REDACTED] А, станом на 01.12.2022 - [REDACTED] А, існуюче (фактичне) навантаження становило – [REDACTED] А) та станом на 21.02.2024 становить [REDACTED] А, існуюче (фактичне) навантаження становить – [REDACTED] А.
- (129) Таким чином, станом на 16.09.2022 та станом на 01.12.2022, існуючі рівні номінального та фактичного навантаження можуть вказувати на наявність резерву, який може задовольнити потреби Замовника у збільшенні договірної потужності шляхом приєднання до фідера № 7 ПС «Крижопіль».
- (130) НКРЕКП в листі від 24.03.2023 № 3260/17.1.3/7-23 зазначило Заявнику і Товариству про наступне.
- (131) Товариство 16.09.2022 надало Заявнику проєкт Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж (далі – Договір) із проєктом технічних умов тимчасового приєднання.

- (132) В даному Договорі Товариство визначило лише одну альтернативну точку приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж ОСР. Точку приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника на території цієї земельної ділянки - не запропоновано.
- (133) Пунктом 9.1.1 ТУ визначено, що Замовник розробляє, узгоджує з ОСР та іншими зацікавленими сторонами проєкту документацію на будівництво внутрішніх електричних мереж.
- (134) НКРЕКП зазначило, що вбачає в діях Товариства ознаки порушення вимог підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470 (зі змінами), якими встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до систем розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог, встановлених Кодексом та вимог пункту 10 Порядку в частині не визначення точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника на території цієї земельної ділянки, а також виставлення вимоги замовнику щодо необхідності погодження проєкту внутрішніх електричних мереж.
- (135) В даному листі НКРЕКП зобов'язало Товариство усунути вказане порушення.
- (136) Листом від 11.04.2023 № 02.46-5826 Товариство на лист НКРЕКП від 24.03.2023 № 3260/17.1.3/7-23 надало НКРЕКП інформацію про те, що ТУ скориговані.
- (137) В додаток до даного листа Товариство надало НКРЕКП копію скоригованих технічних умов тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок від [REDACTED].
- (138) Зокрема, окремими пунктами ТУ-2 Товариством висунуто до Заявника наступні вимоги:
- 5.1.4 На межі земельної ділянки замовника проєктом передбачити встановлення опори 10 кВ з комутаційним апаратом 10 кВ. Тип опори та комутаційного апарату 10 кВ визначити проєктом;
 - 5.1.5 Прокласти ЛЕП-10 кВ «Основна» від нововстановленої опори 10 кВ на межі земельної ділянки замовника до РУ-10 кВ ТП. Прокладання (будівництво) ЛЕП-10 кВ виконати відповідно до вимог ПУЕ та інших керівних вказівок. Спосіб прокладання ЛЕП, марку, переріз струмопровідних жил лінії живлення визначити розрахунками проєкту ...;
 - 5.1.6 Для забезпечення надійності електропостачання в мережах 10 кВ (дотримання якості електропостачання існуючих користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі) проєктом визначити необхідність встановлення комутаційного апарату 10 кВ на ЛЕП -10 кВ «Основна» ...;
 - 5.1.7 Підключення здійснити в межах дозволеної потужності 71 кВт. ввідна комірка 10 кВ ТП-№210 повинна бути обладнана пристроєм: для постійного контролю за рівнем дозволеної потужності ...;
 - 5.1.8 Для приєднання живлячої (-их) ЛЕП-0,4 кВ об'єкта в РУ -0,4 кВ ТП встановити та ошиновувати необхідну кількість комутаційних апаратів з захистом ...;
 - 5.1.9 Від РУ -0,4 кВ ТП прокласти (збудувати) необхідну кількість ЛЕП -0,4 кВ до РЩ об'єкту;
 - 5.1.10 З врахуванням потужності 49 кВт з врахуванням вимог п.п. 6.4.2... проєктом передбачити реконструкцію існуючого ТП-10/0,4кВ №210, а саме:
 - 5.1.10.1 На вводі 10 кВ ТП - №210 встановити сучасний вакуумний комутаційний апарат 10 кВ ...;
 - 5.1.10.2 Підключення здійснити в межах дозволеної потужності 49 кВт. Ввідна комірка 10 кВ ТП-№210 повинна бути обладнана пристроєм;
 - 5.1.10.3 Остаточний обсяг реконструкції ТП-№210 визначити проєктом та погодити з АТ «Вінницяобленерго»;

- 5.1.12 Вимоги до компенсації реактивної потужності: встановити компенсуючі пристрої з автоматичним регулюванням ...;
 - 5.1.14 Необхідність проведення будівництва або реконструкції іншого електричного обладнання внутрішніх мереж замовника визначити проектом та погодити з АТ «Вінницяобленерго»;
 - 9.1.2 Замовник здійснює заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питань щодо відведення земельних ділянок для розміщення власних внутрішніх електричних мереж;
 - 9.1.3 ... змонтувати новий ТП-10/0,4 кВ (надалі ТП) з сучасним вакуумним комутаційним апаратом 10кВ ...;
 - 9.1.4 Від існуючої найближчої опори (типу ОА) ПЛ-10 кВ ф.№2 ПС «Крижопіль» прокласти живлячу ЛЕП-10 кВ «Основна» до РУ-10 кВ ТП...План траси ЛЕП -10 кВ визначити проектом та погодити з Товариством, землевласниками, землекористувачами та іншими зацікавленими організаціями;
 - 9.1.5 ... проектом визначити необхідність встановлення комутаційного апарату 10 кВ на ЛЕП – 10 кВ «Основна» ...;
 - 9.1.6 ... ввідна комірка 10 кВ ТП - №210 повинна бути обладнана пристроєм: для постійного контролю за рівнем дозволеної потужності (71 кВ)...;
 - 9.1.7 Для приєднання живлячої ЛЕП-0,4 кВ об'єкта в РУ-0,4 кВ ТП встановити та ошиновувати необхідну кількість комутаційних апаратів з захистом ЛЕП-0,4 кВ від к.з. Тип комутаційного апарату 0,4 кВ та кількість комутаційних апаратів визначити проектом та погодити з Товариством.;
 - 9.1.8 Від РУ – 0,4 кВ ТП прокласти (збудувати) необхідну кількість ЛЕП- 0,4 кВ до РЩ об'єкту ...;
 - 9.1.9 ... проектом передбачити реконструкцію існуючого ТП-10/0,4 кВ №210, а саме:
 - 9.1.9.1 ... на вводі 10 кВ ТП -№210 встановити сучасний вакуумний комутаційний апарат 10 кВ;
 - 9.1.9.2 Підключення здійснити в межах дозволеної потужності 49 кВт. Ввідна комірка 10 кВ ТП -№210 повинна бути обладнана пристроєм: для постійного контролю за рівнем дозволеної потужності (49 кВт); для відключення комутаційного апарату (вимикача) у разі ...;
 - 9.1.11 Вимоги до компенсації реактивної потужності: встановити компенсуючі пристрої з автоматичним регулюванням ...;
 - 10.3 ... для обліку прийняти багатофункціональний лічильник з автоматичною системою для збору та обробки даних (ЛУЗОД, АСКОВЕ). Рекомендовано лічильник із захистом та індикацією впливу магнітних полів ...;
- (139) Листом від 03.11.2023 № 8/14.1-501-23 (вх. №72-01/1871 від 06.11.2023) Управління Держенергонагляду у Вінницькій області (надалі – Держенергонагляд) надало Відділенню відповідну інформацію.
- (140) За результатом розгляду звернення ТОВ «КМО» від 06.12.2022 № 10/2803-22 Держенергонаглядом було з'ясовано, що ТОВ «КМО» подано заяву до АТ «Вінницяобленерго» від [REDACTED] на збільшення дозволеної потужності на [REDACTED] кВт (до [REDACTED] кВт). Виробнича лінія з виробництва паливних брикетів, для введення якої передбачається збільшення дозволеної потужності, споживатиме [REDACTED]-[REDACTED] кВт одночасно, у зв'язку з чим живлення такого обладнання з 2-х різних ТП є неможливим.
- (141) Держенергонаглядом було направлено запит від 18.10.2023 №8/14.1-484-23 до Товариства з вимогою надати інформацію та копії документів щодо порушених питань в листі Відділення від 12.10.2023 № 72-02/1037є та за результатом отриманої інформації та копій документів Держенергонаглядом встановлено наступне.

- (142) Відповідно до додатку 2 до Договору про надання послуг з розподілу від 09.11.2020 № КР-503000, укладеного між АТ «Вінницяобленерго» в особі СО «Тульчинські ЕМ» та ТОВ «КМО», приєднана потужність складає ■■■ кВт, дозволена потужність - ■■■ кВт.
- (143) «...отже, для приєднання до розподільчих мереж АТ «Вінницяобленерго», ТОВ «КМО» виконало вимоги технічних умов на приєднання струмоприймачів загальної потужності ■■■ кВт (із точкою приєднання на вихідних клеммах підстанційного роз'єднувача ТП - 210 від ПЛ - 10 кВ ф-7 ПС 110/35/10 «Крижопіль»).
- (144) Тобто, оскільки збільшення дозвільної потужності здійснюється в межах приєднаної потужності, то споживач **вже має технічну можливість збільшення договірної потужності до ■■■ кВт від ТП-■■■**.
- (145) Згідно з інформацією, наданою АТ «Вінницяобленерго», на теперішній час від ТП-■■■ (потужність силового трансформатора ■■■ кВт) заживлено тільки струмоприймачі ТОВ «КМО», інші споживачі до ТП-■■■ не приєднані. АТ «Вінницяобленерго» було надано технічну характеристику елементів існуючої ПЛ 10 кВ ф.№■■■ від ПС 110/35/10 «Крижопіль» та результати вимірів електричного навантаження ПЛ-10 кВ Ф-7 ПС 110/35/10 кВ «Крижопіль» в зимовий режимний день 2021 та 2022 років, в літній режимний день 2023 року. Максимальне існуюче навантаження ПЛ складає ■■■ кВт.
- (146) За інформацією, наданою АТ «Вінницяобленерго» марка проводу складових проміжків існуючої ПЛ 10 кВ ф.№7 від ПС 110/35/10 «Крижопіль» відповідно:
- 1) від опори №1 до опори №13-3*50 АСБ-10 - 0,153 км (допустиме навантаження ■■■ кВт);
 - 2) від опори №13 до опори №14-3*120 АСБ-10 - 0,099 км (допустиме навантаження ■■■ кВт);
 - 3) від опори №14 - АС-50 (допустиме навантаження ■■■ кВт).
- (147) Зважаючи на вищезазначене, **Управління вважає необґрунтованим ствердження АТ «Вінницяобленерго» щодо неможливості приєднання до ПЛ 10 кВ ф.№7 від ПС 110/35/10 «Крижопіль» додаткового навантаження в межах ■■■ кВт.**
- (148) Тобто, всі технічні заходи, які дають можливість збільшення дозвільної потужності ТОВ «КМО» на ■■■ кВт були виконанні та реалізовані ОСР і Замовником під час виконання технічних умов, в яких приєднана потужність підприємства по ПЛ 10 кВ ф.№7 від ПС 110/35/10 «Крижопіль» визначена на рівні ■■■ кВт. Крім того, з аналізу наданої ОСР інформації та документів вбачається, що споживач **вже має технічну можливість збільшення договірної потужності до ■■■ кВт від ТП-■■■ по ПЛ 10 кВ ф.№7 від ПС 110/35/10 «Крижопіль», враховуючи існуюче навантаження ПЛ та резерв.**
- (149) Підсумовуючи вищезазначене, відмова АТ «Вінницяобленерго» щодо приєднання ТОВ «КМО» додаткової потужності ■■■ кВт від ТП-210 **є безпідставною.**
- (150) Таким чином, виходячи з наявної в Управління інформації та документів, вимоги технічних умов тимчасового приєднання до електричних мереж АТ «Вінницяобленерго» від 01.12.2022 щодо встановлення нової трансформаторної підстанції та побудови нової ЛЕП -10 кВ «Основна» (у тому числі пошук земельної ділянки та погодження плану траси ЛЕП) і пов'язані з цим відповідні пункти 5.1.4, 5.1.5, 5.1.6, 5.1.7, 5.1.8, 5.1.9, 5.1.10, 5.1.12, 9.1.2, 9.1.3, 9.1.4, 9.1.5, 9.1.6, 9.1.7, 9.1.8, 9.1.9, 9.1.11 вважаємо **необґрунтованими.**
- (151) Відповідно вимог підпункту 10 пункту 10 Порядку обов'язок замовника послуги з тимчасового приєднання погодити з оператором системи розподілу проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника встановлено лише для об'єктів напругою в точці приєднання вище ■■■ кВ на відповідність технічним умовам на тимчасове приєднання. Отже, вимоги пункту 5.1.14 ТУ-2 **є необґрунтованими...**» (мова оригіналу).
- (152) Відповідно до вимог пункту 4.4.11 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ площадки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені інтелектуальними лічильниками, що встановлені

- на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею валідованих погодинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії, відповідно до вимог цього Кодексу.
- (153) Пунктом 4.4.10 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ передбачено, що до площадок комерційного обліку групи «а» належать площадки комерційного обліку, що містять: електроустановки з приєднаною потужністю 150 кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт/год (фактичним за попередній календарний рік або заявленим для нових електроустановок) на об'єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів); генеруючі установки та/або електроустановки зберігання енергії з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОС або інших користувачів; електроустановки споживача за його ініціативою, якщо відповідні засоби обліку відповідають вимогам щодо формування та передачі даних комерційного обліку для площадок групи «а».
- (154) «...оскільки загальна приєднана потужність ТОВ «КМО» █████ кВт, вимоги технічних умов щодо встановлення для обліку багатфункціонального лічильника з автоматичною системою для збору та обробки даних (ЛУЗОД, АСКОЕ) є необґрунтованими...» (мова оригіналу).
- (155) Отже, в даному випадку, при наданні послуги зі стандартного приєднання (збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановок), відсутня технічна необхідність виконання Замовником заходів, визначених АТ «Вінницяобленерго» в технічних умовах (пункти 5.1.4, 5.1.5, 5.1.6, 5.1.7, 5.1.8, 5.1.9, 5.1.10, 5.1.12, 9.1.2, 9.1.3, 9.1.4, 9.1.5, 9.1.6, 9.1.7, 9.1.8, 9.1.9, 9.1.11, 10.3), а для забезпечення дотримання вимог ПОЕМ, ОСР має керуватись положеннями пунктів 4.1.8 та 4.1.37 глави 4.1 розділу IV КСР.
- (156) Таким чином, Товариство безпідставно висунуло до Заявника у ТУ-2 вимоги, які необхідно виконати за рахунок Заявника, а виконання Заявником вимог даних ТУ-2 могло призвести до ущемлення інтересів споживача.
- (157) У зв'язку з висуненням Товариством неправомірних додаткових вимог у ТУ-2 Замовник не підписав договір про приєднання, відповідно, Заявник не виконав вимоги Товариства, які були висунуті до нього у ТУ-2, що, в свою чергу, призвело до того, що Заявнику не було збільшено величину дозволеної до використання потужності електроустановок. Без збільшення необхідної потужності для здійснення Заявником господарської діяльності, Заявник не мав змоги здійснювати свою господарську діяльність в повній мірі та отримувати дохід від неї.
- (158) Такі дії АТ «Вінницяобленерго» були б неможливими за умов існування значної конкуренції на ринку надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії, адже в такому випадку споживачі мали б можливість обирати між кількома виконавцями, і у разі ущемлення їх інтересів могли б обрати іншого виконавця такої послуги, який би забезпечив дотримання законних прав та інтересів своїх споживачів та надав цю послугу відповідно до вимог чинного законодавства.
- (159) ТОВ «КМО» листом від 20.02.2025 № 250220-01 (вх. № 72-01/417 від 21.02.2025) повідомило Відділення про наступне.
- (160) Відповідно пункту 7 Порядку тимчасового приєднання, який діяв на момент звернення ТОВ «КМО» до АТ «Вінницяобленерго», «... для отримання проєкту договору про тимчасове приєднання замовник звертається до оператора системи розподілу за місцем розташування його електроустановок із заявою про тимчасове приєднання... ». Просимо зауважити, що між ТОВ "КМО" і АТ "Вінницяобленерго" укладено Договір.

- (161) Власником трансформаторної підстанції (ТП-████) є ТОВ "КМО", що підтверджується пунктом 2 Додатка № 6 до Договору «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін № 1» та Додатком № 7 до Договору «Однолінійна схема № 1», де чітко визначено, що ТП-████ знаходиться на балансі ТОВ "КМО".
- (162) Оскільки ТОВ «КМО» має діючий Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, ТОВ "КМО" вирішило звернутись до АТ «Вінницяобленерго» з заявою про тимчасове приєднання оскільки, відповідно до п. 2 Порядку, передбачалась «... тимчасова зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта замовника...», а не побудова нового об'єкта чи нове тимчасове приєднання.
- (163) ТОВ «КМО» зазначило, що запитів на отримання комерційних пропозицій для реалізації нового приєднання до мереж АТ «Українська залізниця» у 2022 році у ТОВ «КМО» не було, але для повноти розкриття інформації Відділенню було надано розрахунок потенційної вартості такого приєднання, який склав не менше █████ грн.
- (164) ТОВ «КМО» в даному листі зазначило, що окрім вартості та тривалості приєднання до електричних мереж АТ «Українська залізниця», додатково причиною небажання приєднуватись до електромереж АТ «Українська залізниця» є фізичні параметри електроенергії, що отримувались би від такої електромережі.
- (165) Найближчі лінії електропередач АТ «Укрзалізниця» мають напругу █████ кВ і систему передачі електроенергії ДПР (два провoda - рейка), історично, основне призначення такої системи - це живлення однофазних споживачів, що знаходяться неподалік від залізничних колій.
- (166) Використання системи ДПР було обґрунтовано на момент своєї появи відсутністю високих вимог до якості електричної енергії та дешевизною прокладання таких мереж. Зауважимо, що якість електричної енергії у споживача, обладнання якого заживлено від лінії ДПР, не відповідає встановленим вимогам глави 11.4 розділу XI Кодексу систем розподілу.
- (167) ТОВ «КМО» при отриманні ТУ-2 планувало зажити виробничі потужності, що використовують сучасне обладнання, таке як: перетворювачі частоти, пристрої плавного пуску, програмовані логічні контролери та інше. Весь цей перелік обладнання є типовим для сучасних виробничих ліній і для нього є достатньою та необхідною наявністю електричної енергії, якість якої відповідає чинним вимогам.
- (168) Також одним з важливіших аргументів про недоцільність заживлення виробничих потужностей ТОВ «КМО» від електричних мереж АТ «Укрзалізниця», є повна відсутність або неможливість гарантій стабільної якості електричної енергії, отриманої від системи ДПР.
- (169) Листом від 31.05.2024 № 103409 (вх. № 72-01/1327 від 03.06.2024) ТОВ «КМО» повідомило Відділення, що згідно з даними рядка 2000 «чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» фінансової звітності підприємства за 2023 рік, ТОВ «КМО» не мало жодного доходу (виручки) від реалізації товарів, робіт послуг за 2023 рік.
- (170) ТОВ «КМО» в даному листі зазначило, що за розробку проектно-кошторисної документації з підключення до електричних мереж Товариства та будівельно-монтажні роботи електричних мереж для підключення Об'єкта Заявника, Заявник мав би сплатити ТОВ «ЕДС-ПАУЕР» кошти у сумі █████ грн.
- (171) Таким чином, ущемлення інтересів споживача в цьому випадку проявляється в тому, що при виконанні ним вищезазначених вимог, які безпідставно висунені Товариством в ТУ-2, споживач поніс би необґрунтовані значні матеріальні витрати у розмірі █████ грн.

8. ПРАВОВА КВАЛІФІКАЦІЯ ДІЙ ВІДПОВІДАЧА

- (172) Згідно з пунктом 2 статті 50 Закону України «Про захист економічної конкуренції», зловживання монопольним (домінуючим) становищем є порушенням законодавства про захист економічної конкуренції.
- (173) Відповідно до частини першої статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції» зловживання монопольним (домінуючим) становищем на ринку, зокрема, визнаються дії суб'єкта господарювання, який займає монопольне (домінуюче) становище на ринку, що призвели або можуть призвести до недопущення, усунення чи обмеження конкуренції, або ущемлення інтересів інших суб'єктів господарювання чи споживачів, які були б неможливими за умов існування значної конкуренції на ринку.
- (174) Дії АТ «Вінницяобленерго», які полягали у безпідставному висуненні у ТУ -2 вимог, які необхідно виконати за рахунок Заявника, стали можливими через відсутність ефективного функціонування ринкового механізму із значною конкуренцією на ринку надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії.
- (175) В той час, коли АТ «Вінницяобленерго» є єдиним торговельним партнером, стосунків з яким неможливо уникнути, його експлуатуюча поведінка завдає шкоду інтересам споживачів, слабка позиція яких використовується на власну користь через відсутність альтернативних джерел отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії.
- (176) Згідно із частиною третьою статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції», зловживання монопольним (домінуючим) становищем на ринку забороняється і тягне за собою відповідальність згідно з законом.
- (177) Таким чином, дії АТ «Вінницяобленерго», які полягали у безпідставному висуненні у ТУ-2 вимог до ТОВ «КМО», які необхідно виконати за його рахунок є порушенням законодавства про захист економічної конкуренції, що передбачене пунктом 2 статті 50, частиною першою статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції» у вигляді зловживання монопольним (домінуючим) становищем на ринку надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії в територіальних межах Вінницької області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності АТ «Вінницяобленерго» та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно із законодавством), що могли призвести до ущемлення інтересів споживача, які були б неможливими за умов існування значної конкуренції на цьому ринку.
- (178) За відсутності конкуренції на ринку надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії споживачі не мають альтернативних джерел придбання зазначеної послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії.
- (179) Згідно з частиною третьою статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції» зловживання монопольним (домінуючим) становищем на ринку забороняється і тягне за собою відповідальність згідно з законом.

9. ЗАПЕРЕЧЕННЯ ВІДПОВІДАЧА ТА ЇХ СПРОСТУВАННЯ

- (180) Товариство листом від 07.08.2025 № 08.14-13380 (вх. № 72-01/2304 від 07.08.2025) на подання про попередні висновки у справі від 23.07.2025 № 72-03/241-п повідомило Відділення, що не вбачає порушення стосовно безпідставного висунення ТОВ «КМО» у ТУ - 2 вимог, які необхідно виконати за рахунок ТОВ «КМО» виходячи з наступного.
- (181) ТУ-1 від [REDACTED] підписані з боку замовника. Відповідно, замовник погодився з вимогами технічних умов.
- (182) ТУ-1 скориговано відповідно до листа-вимоги НКРЕКП від 24.03.2023 №3260/17.1.3/7-23.

- (183) ТУ-2 від [REDACTED] (скориговані ТУ – 1 від 11.04.2023 згідно листа НКРЕКП від 24.03.2023 №3260/17.1.3/7-23), зі сторони замовника не підписано. Вимоги ТУ-2 щодо забезпечення замовника необхідною потужністю є технічно обґрунтованими.
- (184) Обґрунтованість вимог технічних умов Замовник має право оскаржити, звернувшись до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики - Держенергонагляд, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.
- (185) Висновок Держенергонагляду щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов є обов'язковим до виконання оператором системи розподілу.
- (186) Товариство не отримувало від Держенергонагляду висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, їх відповідності чинним нормам та правилам згідно об'єкту ТОВ «КМО».
- (187) Товариство зазначило, що відповідно в ТУ - 2 зміни не вносились.
- (188) Заперечення Товариства спростовуються наступним.
- (189) ТУ-1 Товариством Замовнику було видано [REDACTED] року. ТОВ «КМО» не було згодне з умовами ТУ-1, тому звернулось безпосередньо до Державної інспекції енергетичного нагляду України листом від 06.12.2022 року та до НКРЕКП листом від 26.01.2023 № 230126-01.
- (190) Відповідно до листа НКРЕКП від 24.03.2023 №3260/17.1.3/7-23), Товариством було скориговано ТУ-1 та видано ТОВ «КМО» ТУ-2.
- (191) Держенергонагляд листом від 03.11.2023 № 8/14.1-501-23 (вх. №72-01/1871 від 06.11.2023) надало Відділенню відповідну інформацію, яка необхідна була Відділенню для розгляду даної заяви безпосередньо на лист Відділення про надання інформації,
- (192) Таким чином, виходячи з викладеного вище, АТ «Вінницяобленерго» безпідставно висунуло у ТУ-2 до ТОВ «КМО» вимоги, які необхідно виконати за рахунок ТОВ «КМО».

10. ОСТАТОЧНІ ВИСНОВКИ У СПРАВІ

- (193) Таким чином, доказами, зібраними у справі, доведено, що АТ «Вінницяобленерго», займаючи з вересня 2022 року по грудень 2023 року (включно) монопольне становище на ринку надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії в територіальних межах Вінницької області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності АТ «Вінницяобленерго» та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно із законодавством), з часткою 100,0 відсотків, своїми діями, які полягали у безпідставному висуненні до ТОВ «КМО» у ТУ-2 вимог, які необхідно виконати за рахунок ТОВ «КМО» вчинило порушення законодавства про захист економічної конкуренції, передбачене пунктом 2 статті 50, частиною першою статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції».

11. ВИЗНАЧЕННЯ РОЗМІРУ ШТРАФУ

- (194) Зловживання монопольним (домінуючим) становищем є порушенням законодавства про захист економічної конкуренції (пункт 2 статті 50 Закону України «Про захист економічної конкуренції»).
- (195) Відповідно до абзацу другої частини другої статті 52 Закону України «Про захист економічної конкуренції», за порушення передбачені пунктом 2 статті 50 Закону України «Про захист економічної конкуренції» накладаються штрафи до десяти відсотків доходу (виручки) суб'єкта господарювання від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за останній звітний рік, що передував року, в якому накладається штраф. У разі наявності

незаконно одержаного прибутку, який перевищує десять відсотків зазначеного доходу (виручки), штраф накладається у розмірі, що не перевищує потрійного розміру незаконно одержаного прибутку. Розмір незаконно одержаного прибутку може бути обчислено оціночним шляхом.

- (196) Відповідно до форми №2 «Звіт про фінансові результати» Товариства за 2024 рік, яка надана Товариством Відділенню листом від 16.07.2025 № 08.14-12024 (вх. № 72-01/2009 від 17.07.2025), чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у 2024 році становив [REDACTED] тисяч гривень.
- (197) Товариство в листі від 16.07.2025 № 08.14-12024 (вх. № 72-01/2009 від 17.07.2025) повідомило Відділення, що дохід від послуг з розподілу електричної енергії за 2024 рік склав [REDACTED] тис. грн.
- (198) Цим же листом Товариство повідомило Відділення, що у 2024 році внаслідок бойових дій, спричинених військовою агресією російської федерації понесло економічні, матеріальні втрати в сумі [REDACTED] тис. грн., а саме:
- витрати на відновлення основних засобів, пошкоджених внаслідок військових дій – [REDACTED] тис. грн;
 - будівництво захисних споруд на підстанціях – [REDACTED] тис. грн;
 - виплата заробітної плати та ЄСВ мобілізованим працівникам – [REDACTED] тис. грн;
 - нецільова благодійна (фінансова) допомога пораненим та сім'ям загиблих працівників – [REDACTED] тис. грн;
 - благодійна допомога (в тому числі військовим частинам та Вінницькій обласній військовій адміністрації) – [REDACTED] тис. грн.
- (199) Згідно з пунктом 4 розділу IV Порядку визначення розміру штрафу, що накладається за порушення законодавства про захист економічної конкуренції, затвердженого розпорядженням Антимонопольного комітету України від 14.12.2023 № 22-рп, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 25.01.2024 за № 123/41468 (далі – Порядок визначення розміру штрафу), за вчинення порушення, передбаченого пунктами 1, 2 статті 50 Закону, базовий розмір штрафу встановлюється у розмірі до 30 відсотків доходу (виручки), пов'язаного з порушенням, з урахуванням ступеня негативного впливу на конкуренцію та/або на інтереси суб'єктів господарювання чи споживачів, що встановлюється в кожному конкретному випадку вчинення порушення з урахуванням обставин справи. Пунктом 2 розділу IV Порядку визначення розміру штрафу передбачено, що з метою забезпечення можливості врахування обставин, що беруться до уваги під час визначення розміру штрафу та збільшують його порівняно з базовим розміром, базовий розмір штрафу не повинен перевищувати двох третин граничного розміру штрафу.
- (200) При визначенні розміру штрафу враховано наступне:
- відповідно до Порядку визначення розміру штрафу, що накладається за порушення законодавства про захист економічної конкуренції, затвердженого розпорядженням Антимонопольного комітету України від 14.12.2023 № 22-рп, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 25.01.2024 р. за № 123/41468, граничний розмір штрафу, який може бути накладений на Відповідача - [REDACTED] тис. грн.
 - базовий розмір штрафу – [REDACTED] грн.

Враховуючи вищевикладене, керуючись статтями 7, 14, Закону України «Про Антимонопольний комітет України», статтями 48, 52 Закону України «Про захист економічної конкуренції», пунктами 3 та 11 Положення про територіальне відділення Антимонопольного комітету України, затвердженого розпорядженням Антимонопольного комітету України від 23 лютого 2001 року №32-р та зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 30 березня 2001 року № 291/5482, (зі змінами), пунктом 4 розділу VIII Порядку розгляду Антимонопольним комітетом України та його територіальними відділеннями заяв і справ про порушення законодавства про захист економічної конкуренції, затвердженого розпорядженням

Антимонопольного комітету України від 19 квітня 1994 року № 5, зареєстрованого у Міністерстві юстиції України 6 травня 1994 року за № 90/299 (у редакції розпорядження Антимонопольного комітету України від 29 червня 1998 року № 169-р)(зі змінами), адміністративна колегія Південно-західного міжобласного територіального відділення Антимонопольного комітету України,

ВИРІШИЛА:

1. Визнати, що акціонерне товариство «Вінницяобленерго» (місцезнаходження юридичної особи: ██████████) ідентифікаційний код юридичної особи – ██████████) з вересня 2022 року по грудень 2023 року (включно) займало монопольне (домінуюче) становище на ринку надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії в територіальних межах Вінницької області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності АТ «Вінницяобленерго» та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно із законодавством) з часткою 100,0 відсотків.

2. Визнати дії акціонерного товариства «Вінницяобленерго», які полягали у безпідставному висуненні ТОВ «КМО» у скоригованих технічних умовах тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок від ██████████ вимог, які необхідно виконати за рахунок ТОВ «КМО», порушенням законодавства про захист економічної конкуренції, що передбачене пунктом 2 статті 50, частиною першою статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції» – зловживання монопольним (домінуючим) становищем на ринку надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу електричної енергії в територіальних межах Вінницької області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності АТ «Вінницяобленерго») та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно із законодавством), що можуть призвести до ущемлення інтересів споживача, які були б неможливими за умов існування значної конкуренції на цьому ринку.

3. За порушення, зазначене в пункті 2 резолютивної частини цього рішення, відповідно до абзацу другого частини другої статті 52 Закону України «Про захист економічної конкуренції» накласти на акціонерне товариство «Вінницяобленерго» (ідентифікаційний код юридичної особи - ██████████) штраф у розмірі 68 000 (шістдесят вісім тисяч) грн.

4. Зобов'язати акціонерне товариство «Вінницяобленерго» (ідентифікаційний код юридичної особи – ██████████) припинити порушення законодавства про захист економічної конкуренції, зазначене в пункті 2 резолютивної частини цього рішення у двомісячний строк із дня отримання даного рішення.

Відповідно до частини третьої статті 56 Закону України «Про захист економічної конкуренції» особа, на яку накладено штраф за рішенням органу Антимонопольного комітету України, сплачує його у двомісячний строк з дня одержання рішення про накладення штрафу.

Відповідно до частини тринадцятої статті 56 Закону України «Про захист економічної конкуренції», протягом п'яти днів з дня сплати штрафу, необхідно надіслати до Відділення документи, що підтверджують сплату штрафу.

Відповідно до частини першої статті 60 Закону України «Про захист економічної конкуренції» рішення органів Антимонопольного комітету України може бути оскаржене до господарського суду в двомісячний строк з дня його одержання.

Голова адміністративної колегії,
Голова Відділення

Олег ФЕДОРЧУК