



**АНТИМОНОПОЛЬНИЙ КОМІТЕТ УКРАЇНИ
ЗАХІДНЕ МІЖОБЛАСНЕ ТЕРИТОРІАЛЬНЕ ВІДДІЛЕННЯ
РОЗПОРЯДЖЕННЯ
АДМІНІСТРАТИВНОЇ КОЛЕГІЇ**

від 26 травня 2026 р.

Львів

№ 63/146 - рп/к

Справа № 63/5-02-134-2026

Про початок розгляду справи
про порушення законодавства
про захист економічної конкуренції

Адміністративна колегія (далі – Колегія) Західного міжобласного територіального відділення Антимонопольного комітету України (далі – Відділення), розглянувши подання П'ятого відділу досліджень і розслідувань про початок розгляду справи про порушення законодавства про захист економічної конкуренції від 25.05.2026 № 63-03/317-П та відповідні матеріали,

ВСТАНОВИЛА:

П'ятим відділом досліджень і розслідувань Західного міжобласного територіального відділення Антимонопольного комітету України (далі – Відділення), з метою виконання завдань, визначених Законом України «Про Антимонопольний комітет України», здійснено державний контроль за дотриманням (*«Інформація, доступ до якої обмежено»* - далі *Товариство*) вимог законодавства про захист економічної конкуренції на ринку послуг з приєднання до газорозподільної системи у територіальних межах (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*).

1. ПРОЦЕСУАЛЬНІ ДІЇ

- (1) Відділення на юридичну адресу Товариства надіслало наступні вимоги про надання інформації:
 - від 26.08.2025 № 63-02/7040е (відповідь надана листом від 22.09.2025 № 2868/31.2-25 (вх. № 63-01/4103 від 23.09.2025));
 - від 03.10.2025 № 63-02/8273е (відповідь надана листом від 24.10.2025 № 3178/31.2-25 (вх. № 63-01/4674 від 24.10.2025));
 - від 13.02.2026 № 63-02/919е (відповідь надана листом від 09.03.2026 № 922/31.4-26 (вх. № 63-01/770 від 09.03.2026)).
- (2) Відділення надіслало (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) вимогу про надання інформації від 13.03.2026 № 63-02/1718е (відповідь надана листом від 31.03.2026 № б/н (вх. № 63-01/1097 від 02.04.2026)).

- (3) З метою отримання роз'яснень від Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), листом від 10.10.2025 № 63-02/8424є Відділення звернулось до Антимонопольного комітету України (далі – Комітет) щодо звернення до НКРЕКП.
- (4) НКРЕКП листом від 05.11.2025 № 13239/16.3.2/7-25 (вх. Комітету № 7-07/15865 від 06.11.2025, вх. Відділення № 63-01/932К від 10.11.2025) надало відповідні роз'яснення.

2. ВІДПОВІДАЧ

- (5) Відповідно до інформації з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб – підприємців та громадських формувань (далі – ЄДР) основним видом економічної діяльності Товариства (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) є розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*).
- (6) Місцезнаходження Товариства (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*).
- (7) Відповідно до відомостей, які містяться у ЄДР, (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філія Товариства (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) є відокремленим підрозділом Товариства.
- (8) Положення про (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філію Товариства (далі – Філія) затверджено правлінням Товариства, протокол від 23.08.2023 № 26 та погоджено рішенням учасника Товариства від 04.09.2023 № 50 (далі – Положення).
- (9) Відповідно до Положення, Філія є відокремленим підрозділом Товариства, здійснює свою діяльність від імені Товариства і не має статусу юридичної особи. Філія здійснює частину делегованих господарських функцій Товариства відповідно до мети (цілей), завдань та предмету діяльності Товариства.
- (10) Філія має власну печатку зі своїм найменуванням, штампи, бланки та емблему. Філія має окремий баланс, який є складовою частиною балансу Товариства, рахунки в установах банків, здійснює облік і веде звітність за установленою формою.
- (11) У своїй діяльності Філія керується чинним законодавством України, статутом Товариства, внутрішніми документами Товариства, Положенням та внутрішніми документами (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*), які є обов'язковими для Товариства у випадках передбачених Статутом. Філію створено на невизначений термін діяльності для забезпечення виконання ліцензійних вимог та господарських функцій Товариства.

3. НОРМАТИВНО-ПРАВОВЕ РЕГУЛЮВАННЯ

- (12) Взаємовідносини оператора газорозподільних систем (Оператор ГРМ) із суб'єктами ринку природного газу, регулюються згідно із:
 - Законом України «Про ринок природного газу» (зі змінами) (далі – Закон про ринок природного газу);
 - Кодексом газорозподільних систем, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 та зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 06.11.2025 за № 1379/27824 (далі – Кодекс газорозподільних систем, Кодекс ГРМ).

- (13) Відповідно до статті 1 Закону про ринок природного газу:
- газорозподільна система - технологічний комплекс, що складається з організаційно і технологічно пов'язаних між собою об'єктів, призначених для розподілу природного газу від газорозподільних станцій безпосередньо споживачам;
 - замовник – фізична або юридична особа, яка на підставі договору замовляє надання однієї чи кількох із таких послуг: приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи; транспортування природного газу; розподіл природного газу; зберігання (закачування, відбір) природного газу; послуги установки LNG;
 - оператор газорозподільної системи – суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із розподілу природного газу газорозподільною системою на користь третіх осіб (замовників);
 - стандартне приєднання – приєднання до діючих газових мереж оператора газорозподільної системи об'єктів газоспоживання потужністю до 16 метрів кубічних на годину включно на відстань, що не перевищує 25 метрів для сільської та 10 метрів для міської місцевості по прямій лінії від місця забезпечення потужності до точки приєднання;
 - місце забезпечення потужності (точка забезпечення потужності) – максимально наближене до об'єкта замовника місце/точка на існуючому об'єкті газорозподільної або газотранспортної системи, від якого (якої) здійснюється будівництво газових мереж до об'єкта замовника (точки приєднання) та/або забезпечується необхідний рівень потужності, замовленої для об'єкта приєднання;
 - місце приєднання (точка приєднання) – запроектована або існуюча межа балансової належності між газовими мережами зовнішнього та внутрішнього газопостачання;
 - газова мережа внутрішнього газопостачання – газова мережа від місця/точки приєднання об'єкта або межі земельної ділянки замовника до його газових приладів (пристроїв) включно або до газової мережі третіх осіб (замовників, споживачів);
 - газова мережа зовнішнього газопостачання – газова мережа від місця забезпечення потужності до місця/точки приєднання об'єкта або межі земельної ділянки замовника.
- (14) Відповідно до положень частини п'ятої статті 19¹ Закону про ринок природного газу оператор газорозподільної системи або оператор газотранспортної системи на підставі поданої замовником заяви надає послугу з приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи відповідно до умов договору про приєднання, цього Закону, кодексу газорозподільних систем або кодексу газотранспортної системи.
- (15) Відповідно до пункту 4 глави 1 розділу I Кодексу газорозподільних систем приєднання до газорозподільної системи – сукупність організаційних і технічних заходів, у тому числі робіт, спрямованих на створення технічної можливості для надання послуги розподілу природного газу, які здійснюються у зв'язку із підключенням об'єкта будівництва чи існуючого об'єкта замовника до газорозподільної системи.
- (16) Додатком 17 до Кодексу газорозподільних систем, передбачено технічні умови приєднання до газорозподільної системи, відповідно до якого технічні умови складаються з таких розділів:
- 1) характеристика об'єкта (земельної ділянки) Замовника;
 - 2) розрахункові параметри приєднання;
 - 3) вихідні дані для проектування газових мереж зовнішнього газопостачання;
 - 4) вихідні дані для проектування газових мереж внутрішнього газопостачання;
 - 5) вимоги до комерційного вузла обліку природного газу.

- (17) Статтею 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» визначено, зокрема, що фізична чи юридична особа, яка має намір щодо забудови земельної ділянки, що перебуває в її власності або користуванні, має право на одержання технічних умов згідно із поданою нею заявою. Технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та обґрунтовані вимоги до об'єктів будівництва, а також відповідати намірам заявника щодо забудови земельної ділянки.
- (18) Відповідно до пункту 4 глави 1 розділу I Кодексу газорозподільних систем технічні умови приєднання – документ, що визначає комплекс умов і вимог до інженерного забезпечення приєднання об'єкта (земельної ділянки) замовника до газорозподільної системи і містить вихідні дані для проєктування газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, що створюються для потреб об'єкта замовника.
- (19) Згідно з пунктом 3 глави 1 розділу V Кодексу газорозподільних систем за зверненням замовника Оператор ГРМ зобов'язаний протягом десяти робочих днів надати інформацію щодо величини технічної потужності та вільної потужності для забезпечення нових приєднань (резерву потужності) в певній точці/ділянці ГРМ, визначеній замовником. При цьому інформація щодо величини потужності на ГРП надається на безоплатній основі, інформація щодо величини потужності в іншій точці/ділянці ГРМ надається протягом зазначеного строку після сплати замовником послуги Оператора ГРМ з гідравлічного розрахунку в зазначеній точці/ділянці.
- (20) Відповідно до пункту 5 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ визначено, якщо з урахуванням перспективи розвитку територій та забезпечення оптимальності витрат на створення газової інфраструктури на територіях є необхідність створення додаткової потужності газорозподільної системи в місці забезпечення потужності, то технічні умови приєднання видаються замовнику з урахуванням розвитку об'єктів газорозподільної системи для створення резерву потужності в місці забезпечення потужності замовника. При цьому в технічних умовах окремо зазначається величина загальної потужності та величина потужності, яку замовив замовник.

4. ВИЗНАЧЕННЯ ОЗНАК МОНОПОЛЬНОГО (ДОМІНУЮЧОГО) СТАНОВИЩА

- (21) Відповідно до Методики визначення монопольного (домінуючого) становища суб'єктів господарювання на ринку, затвердженої розпорядженням Антимонопольного комітету України від 5 березня 2002 року № 49-р, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 1 квітня 2002 року за № 317/6605 (надалі – Методика), з урахуванням особливостей, визначених пунктом 2.2 цієї Методики, Відділення провело дослідження становища: Товариства в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії на ринку послуг з приєднання до газорозподільної системи в межах території (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) області, де знаходиться газорозподільна система, що перебуває у власності, господарському віданні, користуванні чи експлуатації Товариства в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії.
- (22) Згідно з пунктом 2.2 Методики, етапи визначення монопольного (домінуючого) становища суб'єктів господарювання, їх кількість та послідовність проведення, передбачені пунктом

2.1 Методики можуть змінюватись залежно від фактичних обставин, зокрема особливостей товару, структури ринку, обсягів наявної інформації щодо ринку тощо.

4.1. Визначення об'єкта аналізу щодо визначення монопольного (домінуючого) становища

- (23) 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.

4.1.1. Суб'єкт господарювання

- (24) У відповідності до пункту 3.3 Методики, визначення складу суб'єкта господарювання, що випускає, постачає, продає, придбаває (споживає, використовує) конкретний товар (продукцію, роботи, послуги), здійснюється шляхом установлення переліку суб'єктів господарювання (юридичних та фізичних осіб), які здійснюють діяльність з виробництва, реалізації, придбання товарів чи іншу господарську діяльність, у тому числі контроль над іншою юридичною чи фізичною особою, і які пов'язані відносинами, що забезпечують контроль господарської діяльності одного суб'єкта господарювання іншим (іншими) суб'єктом (суб'єктами) господарювання.
- (25) Суб'єктом господарювання, який є об'єктом аналізу щодо визначення монопольного (домінуючого) становища, є Товариство в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії.

4.1.2. Конкретний товар (продукція, роботи, послуги), який випускається, постачається, продається, придбавається (використовується, споживається) цим суб'єктом господарювання

- (26) Конкретною послугою, яка надається Товариством в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії, є приєднання до газорозподільної системи в межах території (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) області, де знаходиться газорозподільна система, що перебуває у власності, господарському віданні, користуванні чи експлуатації Товариства в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії.

4.2. Складання переліку товарів та основних продавців (постачальників, виробників), покупців (споживачів) цих товарів (товарних груп), щодо яких має визначатися монопольне (домінуюче) становище

- (27) 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).

- (28) У відповідності до пункту 4.2 Методики визначення ознак одного (подібного, аналогічного) товару (товарної групи) здійснюється виходячи з подібності, зокрема: споживчих характеристик, умов споживання, умов реалізації та цін.
- (29) Послуги з приєднання до газорозподільної системи не є взаємозамінними з будь-якими іншими послугами.

а) споживчі характеристики

- (30) Відповідно до пункту 4.2.1 Методики, споживчі характеристики товару визначаються за функціональним призначенням, фізичними, технічними та експлуатаційними характеристиками, ступенем новизни товару.
- (31) Згідно з пунктом 30 частини першої статті 1 Закону про ринок природного газу, приєднання - сукупність організаційних і технічних заходів, у тому числі робіт, спрямованих на створення технічної можливості для надання послуг транспортування чи розподілу природного газу, які здійснюються у зв'язку з підключенням об'єкта будівництва чи існуючого об'єкта замовника до газотранспортної або газорозподільної системи.
- (32) Відповідно до пункту 35 частини першої статті 1 Закону про ринок природного газу, розподіл природного газу - господарська діяльність, що підлягає ліцензуванню і пов'язана з переміщенням природного газу газорозподільною системою з метою його фізичної доставки споживачам, але що не включає постачання природного газу.
- (33) Статтею 1 Закону України «Про природні монополії» (далі – Закон про природні монополії) визначено, що:
- 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 виробництва 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);
 - суб'єкт природної монополії – суб'єкт господарювання (юридична особа) будь-якої форми власності, який виробляє (реалізує) товари на ринку, що перебуває у стані природної монополії.
- (34) У абзаці четвертому частини першої статті 5 Закону про природні монополії зазначено, що відповідно до цього Закону регулюється діяльність суб'єктів природних монополій у сферах розподілу природного і нафтового газу трубопроводами.
- (35) Оператор ГРМ надає споживачу послугу з розподілу природного газу, яка включає в себе забезпечення цілодобового доступу споживача до газорозподільної системи в межах приєднаної потужності його об'єкта і розподіл (переміщення) належному споживачу (його постачальнику) природного газу газорозподільною системою з метою його фізичної доставки до межі балансової належності об'єкта споживача.

б) умови споживання

- (36) Загальні умови приєднання (технічного доступу) до газорозподільної системи визначені у главі 1 розділу V Кодексу газорозподільних систем.
- (37) Згідно з пунктом 1 глави 1 розділу V Кодексу газорозподільних систем власники об'єктів будівництва або існуючих об'єктів (земельних ділянок), які фізично не підключені до ГРМ, мають право на приєднання (технічний доступ) цих об'єктів до ГРМ, що на законних підставах перебуває у власності або користуванні (у тому числі в експлуатації) Оператора ГРМ, у порядку, визначеному цим розділом.
- (38) За зверненням власника об'єкта чи земельної ділянки (замовника) про приєднання його об'єкта до ГРМ, Оператор ГРМ зобов'язаний забезпечити приєднання об'єкта (земельної ділянки) до ГРМ, що на законних підставах перебуває в його власності або користуванні (у тому числі в експлуатації), за умови дотримання власником (замовником) вимог Кодексу газорозподільних систем та чинного законодавства.

в) умови реалізації

- (39) Послуги з приєднання до газорозподільної системи надаються на платній основі Оператором ГРМ, який отримав ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу природного газу.
- (40) Відповідно до абзацу першого пункту 4 глави 1 розділу V Кодексу газорозподільних систем, приєднання об'єктів (земельних ділянок), крім об'єктів (установок) газодобувних підприємств та виробників біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, замовника до ГРМ здійснюється на підставі договору на приєднання, що укладається за формами, наведеними у додатках 15, 16 до цього Кодексу. При цьому невід'ємною частиною договору на приєднання є технічні умови приєднання (додаток 17), які визначають вихідні дані для проектування газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання, які будуються Оператором ГРМ, та вихідні дані для проектування та будівництва газових мереж внутрішнього газопостачання об'єкта замовника від точки приєднання до газовикористовуючого обладнання і пристроїв замовника. Будівництво та прийняття в експлуатацію газових мереж внутрішнього газопостачання забезпечується замовником.
- (41) Нормами пункту 1 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, визначено виключний перелік документів, які замовник надає Оператору ГРМ одночасно із заявою про приєднання.

г) ціна

- (42) Основні вимоги та умови розрахунку плати за приєднання об'єктів замовників до газотранспортної або газорозподільної системи визначені Методологією встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем, затвердженою постановою НКРЕКП від 24.12.2015 № 3054 «Про затвердження Методології встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем» та зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 16 березня 2016 року за № 396/28526 (із змінами) (далі - Методологія № 3054).

- (43) Відповідно до пункту 5 розділу I Методології № 3054, типи приєднань об'єктів замовників до газотранспортної/газорозподільної системи поділяються на стандартне приєднання та приєднання, що є нестандартним (нестандартне приєднання). При цьому у всіх випадках, коли замовник визначає виконавцем розробки проєкту зовнішнього газопостачання та/або будівельних робіт газових мереж до його земельної ділянки іншого суб'єкта (крім оператора газотранспортної/газорозподільної системи), приєднання є нестандартним та забезпечується з урахуванням вимог Кодексу газотранспортної системи або Кодексу газорозподільної системи.
- (44) Плата за приєднання передбачає відшкодування всіх витрат оператора газотранспортної або газорозподільної системи на розвиток газових мереж зовнішнього газопостачання (будівництво газових мереж від місця забезпечення потужності до точки приєднання), встановлення в точці вимірювання вузла обліку із забезпеченням його захисту від несприятливих погодних умов та несанкціонованого доступу, а також підключення газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання і пуск газу.
- (45) Якщо замовник забезпечує виконання підготовчих, проєктних, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт, необхідних для приєднання до газорозподільної або газотранспортної системи, самостійно і за власні кошти, то вартість цих робіт не включається в розрахунок вартості послуги приєднання.
- (46) Відповідно до пункту 6 розділу II Методології № 3054, ставки плати за стандартне приєднання, для адміністративно-територіальних одиниць, на яких здійснюють діяльність кілька операторів газорозподільних систем, встановлюються НКРЕКП однаковими для всіх операторів газорозподільних систем цієї адміністративно-територіальної одиниці з урахуванням середньозважених розрахункових значень плати за стандартне приєднання, обчислених окремо кожним оператором газорозподільної системи для території, де такий оператор газорозподільної системи здійснює свою діяльність.
- (47) Отже, товаром, щодо якого визначається монопольне (домінуюче) становище Товариства в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії, є послуги з приєднання до газорозподільної системи.

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

- (48) Пунктом 1.3. Методики визначено, що споживач – юридична чи фізична особа, яка здійснює діяльність з придбання та використання товарів, послуг, робіт на відповідному товарному (товарних) ринку (ринках).
- (49) Власники об'єктів будівництва або існуючих об'єктів (земельних ділянок), які фізично не підключені до газорозподільної системи (надалі – ГРМ), мають право на приєднання (технічний доступ) цих об'єктів до ГРМ, що на законних підставах перебуває у власності або користуванні (у тому числі в експлуатації) Оператора ГРМ.
- (50) Договір розподілу природного газу має бути укладений Оператором ГРМ з усіма споживачами, у тому числі побутовими споживачами, об'єкти яких в установленому порядку підключені до/через ГРМ, що на законних підставах перебуває у власності чи користуванні Оператора ГРМ.

- (51) Споживачі, у тому числі побутові споживачі, для здійснення ними санкціонованого відбору природного газу з ГРМ та можливості забезпечення постачання їм природного газу їх постачальниками зобов'язані укласти договір розподілу природного газу з Оператором ГРМ, до газорозподільної системи якого в установленому законодавством порядку приєднаний їх об'єкт.
- (52) Основними споживачами послуг з приєднання до газорозподільної системи виступають фізичні особи, юридичні особи або фізичні особи - підприємці, які на підставі відповідного договору замовляють у оператора газорозподільної системи відповідні послуги для підключення об'єктів до газорозподільних систем в межах території, де знаходиться газорозподільна система, що перебуває у власності, господарському віданні, користуванні чи експлуатації Товариства в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії.

4.3. Визначення товарних меж ринку

- (53) 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.
- (54) 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.
- (55) Послуга з розподілу природного газу — послуга Оператора ГРМ, яка надається споживачу та включає в себе забезпечення цілодобового доступу споживача до газорозподільної системи в межах приєднаної потужності його об'єкта і розподіл (переміщення) належному споживачу (його постачальнику) природного газу газорозподільною системою з метою його фізичної доставки до межі балансової належності об'єкта споживача.
- (56) Постановами НКРЕКП:
- від (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) внесено зміни, зокрема, протягом десяти днів з дня прийняття цієї постанови Товариство має повідомити споживачів природного газу на території ліцензованої діяльності, зокрема, (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії Товариства про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, зокрема, (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) та щодо зміни місць провадження (розширення території) господарської діяльності з розподілу природного газу Товариства на територію провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, зокрема, (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*), а також про необхідність здійснення споживачами природного

газу оплати за надані послуги розподілу природного газу з 01 жовтня 2023 року на рахунок Товариства;

- від (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) внесено зміни, зокрема, протягом десяти днів з дня прийняття цієї постанови Товариство має повідомити споживачів природного газу на території ліцензованої діяльності, зокрема, (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії Товариства про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, зокрема, (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) та щодо зміни місць провадження (розширення території) господарської діяльності з розподілу природного газу (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) на територію провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, зокрема, (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*), а також про необхідність здійснення споживачами природного газу оплати за надані послуги розподілу природного газу з 01 березня 2024 року на рахунок Товариства.

- (57) Товариство в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії під час здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу в межах території, де знаходиться його газорозподільна система, надає послуги з приєднання до газорозподільної системи з метою забезпечення основної діяльності та задоволення потреб споживачів.
- (58) Споживачі, які мають намір укласти договір на приєднання до газорозподільної системи, за звичайних умов не можуть перейти від споживання одного товару (послуги з приєднання до газорозподільної системи) до споживання іншого.
- (59) Таким чином, товарними межами ринку є послуги з приєднання до газорозподільної системи.

4.4. Визначення територіальних (географічних) меж ринку

- (60) 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.
- (61) Відповідно до пункту 1.3 Методики, територіальними (географічними) межами ринку є територія зі сферою взаємовідносин купівлі-продажу товару (групи товарів), в межах якої за звичайних умов споживач може легко задовольнити свій попит на певний товар, і яка може бути, як правило, територією держави, області, району, міста тощо або їхніми частинами.
- (62) Внаслідок технологічних особливостей процесу надання вказаних вище послуг, споживачі не можуть за звичайних умов легко приєднатися до газорозподільної системи іншого суб'єкта господарювання на території відповідного населеного пункту, оскільки кожен із таких суб'єктів здійснює діяльність **у межах саме тих мереж, які перебувають у його власності, господарському віданні, користуванні чи експлуатації**. Прокладення ж іншої газорозподільної системи поряд з існуючою вимагає дотримання технологічних особливостей і обмежень такого будівництва та може бути економічно недоцільним, оскільки потребує витрачання значних матеріально-фінансових і адміністративних ресурсів.

- (63) Згідно з частиною першою статті 9 Закону про ринок природного газу, господарська діяльність на ринку природного газу, пов'язана з його транспортуванням, розподілом, зберіганням, наданням послуг установки LNG, постачанням природного газу, провадиться за умови отримання відповідної ліцензії.
- (64) Відповідно до положень пункту 1.3 глави I Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16.02.2017 № 201 (надалі – Ліцензійні умови), місце провадження господарської діяльності - територія адміністративно-територіальної одиниці (область, район, місто, село тощо), де знаходиться газорозподільна система ліцензіата, до якої підключено не менше 50 000 точок приєднання суб'єктів ринку природного газу щодо якої НКРЕКП прийнято рішення про надання права ліцензіату в її межах здійснювати господарську діяльність з розподілу природного газу.
- (65) Додатком до постанови НКРЕКП від (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) визначено територію, де знаходиться газорозподільна система що перебуває у власності, господарському віданні, користуванні чи експлуатації Товариства, зокрема: (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філія Товариства: (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) область.
- (66) Отримання послуги з приєднання до газорозподільної системи можливе лише у суб'єкта господарювання, який провадить господарську діяльність з розподілу природного газу на певній території.
- (67) Територіальними (географічними) межами ринку послуг з приєднання до газорозподільної системи, враховуючи технологічні особливості здійснення Товариства в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії господарської діяльності з розподілу природного газу на підставі ліцензійних умов, є територія (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) області, де знаходиться газорозподільна система, що перебуває у власності, господарському віданні, користуванні чи експлуатації Товариства.

4.5. Часові межі ринку

- (68) 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.
- (69) Часовими межами ринку послуг з приєднання до газорозподільної системи, в межах території, де знаходиться газорозподільна система, що перебуває у власності, господарському віданні, користуванні чи експлуатації Товариства в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії, визначено період з березня 2024 року (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) по травень 2026 року, тобто, проміжок часу, протягом якого залишалась незмінна структура ринку, співвідношення попиту та пропозиції на ньому.

4.6. Визначення потенційних конкурентів

- (70) 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.

- (71) Отже, внаслідок технологічних особливостей приєднання до газорозподільної системи, а також з огляду на обмеження, що пов'язані з територією розміщення (розташування) газорозподільної системи, конкуренція на ринку послуг з приєднання до газорозподільної системи — відсутня, тому потенційні конкуренти у Товариства в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії відсутні.

4.7. Визначення бар'єрів для вступу на ринок

- (72) 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).
- (73) Бар'єрами вступу на досліджуваний ринок є адміністративні, економічні та організаційні обмеження, пов'язані із необхідністю отримання дозвільних документів, побудови (модернізації) відповідної інфраструктури, що потребує значних капіталовкладень та тривалого часу, а також із необхідністю залучення значних фінансових ресурсів для будівництва нової газорозподільної системи.
- (74) Для вступу нових суб'єктів господарювання на ринок послуг з приєднання до газорозподільної системи існують бар'єри економічного та організаційного характеру, пов'язані з технологічними особливостями діяльності на ринку, необхідними для присутності суб'єкта господарювання на цьому ринку, а саме: наявність у суб'єкта господарювання газорозподільної системи або організація використання вже збудованої, що унеможлиблює вступ потенційних конкурентів на зазначений ринок.
- (75) Основними бар'єрами вступу на ринок послуги з приєднання до газорозподільної системи є обмеження, пов'язані з необхідністю наявності у власності, господарському віданні, користуванні чи експлуатації газорозподільних мереж та необхідності отримання ліцензії на провадження діяльності з розподілу природного газу в межах території (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) області, де знаходиться газорозподільна система, що перебуває у власності, господарському віданні, користуванні чи експлуатації Товариства в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії.
- (76) Отже, Товариство в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії у період з березня 2024 року по травень 2026 року є єдиним суб'єктом господарювання, який надає послуги з приєднання до газорозподільної системи в межах території (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) області, де знаходиться газорозподільна система, що перебуває у власності, господарському віданні, користуванні чи експлуатації Товариства в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії, а відтак споживачі цих послуг не мають можливості отримувати такі послуги від інших суб'єктів господарювання.

4.8. Установлення ознак монопольного (домінуючого) становища

- (77) Пунктом 1.3 Методики визначено, що бар'єри вступу на ринок – обставини, які перешкоджають новим суб'єктам господарювання почати конкурувати на рівних із суб'єктами господарювання, що вже діють на певному товарному ринку.
- (78) 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.
- (79) Таким чином, у розумінні положень абзацу другої частини першої статті 12 Закону України «Про захист економічної конкуренції», за результатами проведеного дослідження встановлено, що у період з березня 2024 року по травень 2026 року становище Товариства в особі («Інформація, доступ до якої обмежено») філії на ринку послуг з приєднання до газорозподільної системи в територіальних (географічних) межах («Інформація, доступ до якої обмежено») області, де знаходиться газорозподільна система, що перебуває у власності, господарському віданні, користуванні чи експлуатації Товариства містить ознаки монопольного (домінуючого) із часткою 100 відсотків, як таке, що не має жодного конкурента.

5. ОБСТАВИНИ, ЯКІ МІСТЯТЬ ОЗНАКИ ПОРУШЕННЯ ЗАКОНОДАВСТВА ПРО ЗАХИСТ ЕКОНОМІЧНОЇ КОНКУРЕНЦІЇ

- (80) Відділення вибірково здійснило аналіз технічних умов на приєднання до газорозподільної системи, виданих Товариством в особі («Інформація, доступ до якої обмежено») філії, аналіз яких наведено нижче у таблиці 1.

Таблиця 1

№ п/п	Замовник, адреса об'єкта приєднання	Реквізити технічних умов, тип приєднання	Умови, встановлені у технічних умовах
1.	(«Інформація, доступ до якої обмежено»)	(«Інформація, доступ до якої обмежено»)	Розділ III. Пункт 1.1. <u>Виконати гідравлічний розрахунок існуючого розподільного газопроводу низького тиску Ду110 по вул. Тичини з врахуванням існуючого навантаження та навантаження об'єкту що проектується. За результатами гідравлічного розрахунку виконати заміну/перекладку газопроводу з перепідключенням існуючих до заміненого розподільного газопроводу низького тиску споживачів.</u>
2.	(«Інформація, доступ до якої обмежено»)	(«Інформація, доступ до якої обмежено»)	Розділ III. Пункт 1.1. Заміна ШГРП № 09010171 з більшою пропускною потужністю, згідно гідравлічного розрахунку.
3.	(«Інформація, доступ до якої обмежено»)	(«Інформація, доступ до якої обмежено»)	Розділ III. Пункт 1. При проектуванні газових мереж зовнішнього газопостачання (від місця забезпечення потужності до точки

			<p>приєднання), <u>будівництво яких забезпечується Оператором ГРМ, необхідно врахувати таке:</u> Пункт 1.1. <u>Заміну ШГРП № 09010088 на ШГРП з пропускнуою потужністю згідно гідравлічного розрахунку, у відповідності до вимог ДБН В. 2.5.-20-2018 спільно з («Інформація, доступ до якої обмежено»).</u> 1.4. <u>Заміну існуючої станції катодного захисту № 09010116 та анодного заземлення на вул. («Інформація, доступ до якої обмежено»).</u></p>
4.	(«Інформація, доступ до якої обмежено»)	(«Інформація, доступ до якої обмежено»)	<p>Розділ III. Пункт 1. При проектуванні газових мереж зовнішнього газопостачання (від місця забезпечення потужності до точки приєднання), <u>будівництво яких забезпечується Оператором ГРМ, необхідно врахувати таке:</u> Пункт 1.1. <u>Заміну ШГРП № 09010088 на ШГРП з пропускнуою потужністю згідно гідравлічного розрахунку, у відповідності до вимог ДБН В. 2.5.-20-2018 спільно з («Інформація, доступ до якої обмежено»).</u> 1.4. <u>Заміну існуючої станції катодного захисту № 09010116 та анодного заземлення на вул. («Інформація, доступ до якої обмежено»).</u></p>
5.	(«Інформація, доступ до якої обмежено»)	(«Інформація, доступ до якої обмежено»)	<p>Розділ III. Пункт 1. При проектуванні газових мереж зовнішнього газопостачання (від місця забезпечення потужності до точки приєднання), <u>будівництво яких забезпечується Оператором ГРМ, необхідно врахувати таке:</u> Пункт 1.1. <u>Заміну існуючого ШГРП згідно гідравлічного розрахунку з врахуванням газопостачання об'єктів перспективної забудови.</u> Пункт. 1.2. Будівництво розподільного газопроводу низького тиску <u>від проєктованого ШГРП</u> на закільцювання з існуючим розподільним газопроводом низького тиску Ду300.</p>

- (81) Як вбачається з таблиці 1, Товариство в особі *(«Інформація, доступ до якої обмежено»)* філії **у технічних умовах на приєднання до газорозподільної системи встановлює наступні вимоги:** виконати гідравлічний розрахунок існуючого розподільного газопроводу, заміни існуючий ШГРП з більшою пропускнуою потужністю, згідно гідравлічного розрахунку, заміни/перекласти газопровід з перепідключенням існуючих до заміненого розподільного газопроводу низького тиску споживачів, замінити існуючу станцію катодного захисту та анодного заземлення.
- (82) Відповідно до частини дванадцятої статті 19¹ Закону про ринок природного газу, проектування та будівництво об'єктів газотранспортної системи або газорозподільної системи здійснюються відповідно до законодавства у сфері містобудівної діяльності, а *також технічних умов приєднання (які визначають вихідні дані для проектування газових*

мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання), передбачених кодексом газотранспортної системи або кодексом газорозподільних систем.

- (83) Відповідно до положень частини першої статті 1 Закону про ринок природного газу визначено наступне:
- місце забезпечення потужності (точка забезпечення потужності) - максимально наближене до об'єкта замовника місце/точка на існуючому об'єкті газорозподільної або газотранспортної системи, від якого (якої) здійснюється будівництво газових мереж до об'єкта замовника (точки приєднання) та/або забезпечується необхідний рівень потужності, замовленої для об'єкта приєднання;
 - місце приєднання (точка приєднання) - запроектована або існуюча межа балансової належності між газовими мережами зовнішнього та внутрішнього газопостачання.
- (84) Згідно з положеннями пункту 4 глави 1 розділу V Кодексу ГРМ приєднання об'єктів (земельних ділянок) замовника до ГРМ здійснюється на підставі договору на приєднання, що укладається за формами, наведеними у додатках 15, 16 до цього Кодексу. При цьому, невід'ємною частиною договору на приєднання є технічні умови приєднання (додаток 17), які визначають вихідні дані для проектування газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання, які будуються Оператором ГРМ, та вихідні дані для проектування та будівництва газових мереж внутрішнього газопостачання об'єкта замовника від точки приєднання до газових приладів і пристроїв замовника. Будівництво та введення в експлуатацію газових мереж внутрішнього газопостачання забезпечується замовником.
- (85) Технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та обґрунтовані вимоги до об'єктів будівництва, а також відповідати намірам заявника щодо забудови земельної ділянки.
- (86) Технічні умови приєднання включають ситуаційний план (ескізне креслення) розміщення ділянки газопроводу, на якому встановлюється точка приєднання та визначається прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку).
- (87) Якщо на дату подання заяви про приєднання до газорозподільної системи на об'єкті чи земельній ділянці замовника відсутній діючий газопровід (відсутня існуюча межа балансової належності), точка приєднання (запроектована межа балансової належності) визначається на межі земельної ділянки замовника або, за його згодою, на території такої земельної ділянки.
- (88) Якщо в заяві на приєднання (опитувальному листі Оператора ГРМ) замовник визначає виконавцем будівельних робіт з приєднання іншого (крім Оператора ГРМ) суб'єкта господарювання, то точка приєднання визначається в існуючій газорозподільній системі Оператора ГРМ та збігається з місцем забезпечення потужності, від якого замовник забезпечує будівництво газових мереж внутрішнього газопостачання відповідно до вихідних даних Оператора ГРМ, визначених в технічних умовах приєднання.
- (89) Варто зазначити, що положеннями пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ встановлено, якщо у найближчій точці/ділянці ГРМ відсутня вільна потужність для приєднання об'єкта замовника, Оператор ГРМ зобов'язаний направити замовнику запит у такі ж строки, що

й запит щодо уточнення даних. У своєму запиті Оператор ГРМ має одночасно запропонувати замовнику (для подальшого обрання замовником одного з варіантів):

- *іншу найближчу точку забезпечення потужності;*
- *провести реконструкцію відповідної ділянки ГРМ, у якій знаходиться найближча точка забезпечення потужності.*

Встановлений цією главою строк видачі проєкту договору на приєднання та технічних умов приєднання призупиняється на час отримання відповіді від замовника.

- (90) Таким чином, **Оператор ГРМ в технічних умовах приєднання визначає місце забезпечення потужності, виходячи з розташування об'єкта або земельної ділянки замовника та газорозподільної системи, яка на законних підставах перебуває у власності чи користуванні (у тому числі в експлуатації) оператора газорозподільної системи, та наявності необхідного рівня потужності, замовленої для об'єкта приєднання.** При цьому, при видачі проєкту технічних умов приєднання Оператор ГРМ зобов'язаний враховувати розташування найближчого місця забезпечення потужності, а у разі якщо у найближчій точці/ділянці ГРМ відсутня вільна потужність для приєднання об'єкта замовника, **Оператор ГРМ зобов'язаний направити замовнику запит згідно з вимогами пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ.**
- (91) Відділенням було досліджено питання, чи направляла (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філія Товариства запити (листи) до замовників для уточнення даних у зв'язку із відсутністю вільної потужності в точці приєднання, у яких одночасно було запропоновано замовникам один із варіантів:
- *іншу найближчу точку забезпечення потужності;*
 - *провести реконструкцію відповідної ділянки ГРМ, у якій знаходиться найближча точка забезпечення потужності.*
- (92) На вимогу Відділення від 26.08.2025 № 63-02/7040е: **на питання:** «Чи направляла (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філія Товариства після отримання від (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) заяви на приєднання запити (листи) до замовника для уточнення даних у зв'язку з відсутністю вільної потужності у місці забезпечення потужності об'єкта Замовника?», Товариство листом від 22.09.2025 № 2868/31.2-25 (вх. № 63-01/4103 від 23.09.2025) повідомило, що: **«Товариство в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) не відправляла запити (листи) до замовника (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) для уточнення даних у зв'язку з відсутністю вільної потужності, так як указаний замовник не звертався до Товариства в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії з окремою заявою про проведення гідравлічного розрахунку»;**
- **на питання:** «Надати обґрунтування щодо включення (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філією Товариства у технічні умови від (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) наступної умови: «Виконати гідравлічний розрахунок існуючого розподільного газопроводу низького тиску Ду 110 по вул. (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) з врахуванням існуючого навантаження та навантаження об'єкт, що проєктується. За результатами гідравлічного розрахунку виконати заміну/перекладку газопроводу», Товариство повідомило, що: **«У зв'язку з тим, що замовник не звернувся за визначенням вільної потужності, Товариством в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії запропоновано замовнику виконати гідравлічний розрахунок мереж для забезпечення безаварійного та безперебійного розподілу природного газу споживачам та виконати заміну/перекладку газопроводу».**

- (93) Товариство листом від 22.09.2025 № 2868/31.2-25 (вх. № 63-01/4103 від 23.09.2025) повідомило, що: *«Вартість виконання гідравлічного розрахунку закладена у вартість виконання проектно-кошторисної документації, а саме пункту 3 зведеного кошторису № 641, що є додатком до договору на приєднання до газорозподільної системи (для приєднання, що не є стандартним) від («Інформація, доступ до якої обмежено»), а саме додаткової угоди від («Інформація, доступ до якої обмежено»)».*
- (94) У зведеному кошторисі № 641 на проектні, науково-проектні, вишукувальні роботи на нове будівництво багатоквартирного житлового з вбудованими нежитловими приміщеннями на вул. («Інформація, доступ до якої обмежено»), розробленому Товариством на замовлення («Інформація, доступ до якої обмежено»), вартість робіт з гідравлічного розрахунку склала 8900,00 грн без ПДВ (10 680,00 грн з ПДВ).
- (95) На вимогу Відділення від 03.10.2025 № 63-02/8273е, Товариство листом від 24.10.2025 № 3178/31.2-25 (вх. № 63-01/4674 від 24.10.2025) повідомило, що: *«У відповідь на пункт 11 Вимоги повідомляємо, що Товариство в особі («Інформація, доступ до якої обмежено») філії не направляло до замовника («Інформація, доступ до якої обмежено») **запит (лист) для уточнення даних у зв'язку з відсутністю вільної потужності у місці забезпечення потужності її об'єкта**».*
- (96) Товариство листом від 24.10.2025 № 3178/31.2-25 (вх. № 63-01/4674 від 24.10.2025) надало пояснення щодо включення («Інформація, доступ до якої обмежено») філією Товариства у технічні умови від («Інформація, доступ до якої обмежено») умови: *«Заміна ШГРП №09010171 з більшою пропускною потужністю, згідно гідравлічного розрахунку», а саме: «...на масиві забудови в районі вулиці («Інформація, доступ до якої обмежено») генеральним планом забудови територій не передбачено місця на встановлення шаф газорегуляторних пунктів (далі – ШГРП) для газопостачання об'єктів перспективної забудови. Відтак, з метою створення надійної експлуатації газорозподільної системи, що забезпечує цілісність системи, стійкість її роботи, а також роботу газового обладнання споживачів у допустимих діапазонах тиску природного газу...».*
- (97) Замовник послуг з приєднання до газорозподільної системи – («Інформація, доступ до якої обмежено») на вимогу про надання інформації від 13.03.2026 № 63-02/1718е, листом від 31.03.2026 № б/н (вх. № 63-01/1097 від 02.04.2026)) повідомило Відділення, що: *«На подану («Інформація, доступ до якої обмежено») заяву про приєднання від 08.05.2025 («Інформація, доступ до якої обмежено») філією Товариства не надсилались запити щодо уточнення даних у зв'язку з відсутністю вільної потужності в точці Об'єкта, на газорозподільному газопроводі низького тиску Ду160 на виході з ШГРП № 09010088 на вул. («Інформація, доступ до якої обмежено»), відповідно надати копію такого документа на Вашу вимогу не має можливості».*
- (98) Наведене вище свідчить, що Товариство **в особі («Інформація, доступ до якої обмежено») філії не направляло (не надсидало) Замовникам послуг з приєднання до газорозподільної системи запити (листи) до замовників для уточнення даних у зв'язку із відсутністю вільної потужності в точці приєднання**, у яких одночасно було запропоновано замовникам один із варіантів приєднання.
- (99) НКРЕКП листом від 05.11.2025 № 13239/16.3.2/7-25 повідомило Антимонопольний комітет України (вх. № 7-07/15865 від 06.11.2025, вх. Відділення № 63-01/932К від 10.11.2025) про

наступне: «Положеннями Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), **не передбачено положень згідно з якими Оператор ГРМ має право зобов'язувати замовників приєднання здійснювати гідравлічний розрахунок газорозподільної системи.**

Частиною дванадцятотою статті 19¹ Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон) визначено, що проектування та будівництво об'єктів газотранспортної системи або газорозподільної системи здійснюються відповідно до законодавства у сфері містобудівної діяльності, а також технічних умов приєднання (які визначають вихідні дані для проектування газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання), передбачених кодексом газотранспортної системи або кодексом газорозподільних систем.

Відповідно до положень пункту 4 глави 1 розділу I Кодексу ГРМ, технічні умови приєднання – документ, що визначає комплекс умов і вимог до інженерного забезпечення приєднання об'єкта (земельної ділянки) замовника до газорозподільної системи і містить вихідні дані для проектування газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, що створюються для потреб об'єкта замовника.

Відповідно до положень статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та **обґрунтовані вимоги** до об'єктів будівництва, а також відповідати намірам заявника щодо забудови земельної ділянки.

Враховуючи вищевикладене, технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та **обґрунтовані вимоги** до об'єктів будівництва».

- (100) Щодо правомірності встановлення у технічних умовах на приєднання до газорозподільної системи, вимоги замінити існуюче ГРП на ШГРП, НКРЕКП у листі від 12.04.2023 № 9785/16.4.2/9-23, який був надісланий 13.04.2023 року на електронну пошту Відділення: lv@amcu.gov.ua, надала наступне роз'яснення: «Відповідно до положень частини першої статті 1 Закону місце забезпечення потужності (точка забезпечення потужності) – максимально наближене до об'єкта замовника місце/точка на існуючому об'єкті газорозподільної або газотранспортної системи, від якого (якої) здійснюється будівництво газових мереж до об'єкта замовника (точки приєднання) та/або забезпечується необхідний рівень потужності, замовленої для об'єкта приєднання;

місце приєднання (точка приєднання) – запроектована або існуюча межа балансової належності між газовими мережами зовнішнього та внутрішнього газопостачання.

Аналогічні норми передбачені також положеннями пункту 4 глави 1 розділу I Кодексу ГРМ.....

Варто зазначити, що положеннями пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ встановлено, якщо у найближчій точці/ділянці ГРМ відсутня вільна потужність для приєднання об'єкта замовника, Оператор **зобов'язаний направити замовнику запит у такі ж строки, що й запит щодо уточнення даних.** У своєму запиті Оператор ГРМ має одночасно запропонувати замовнику (для подальшого обрання замовником одного з варіантів):

- іншу найближчу точку забезпечення потужності;
- провести реконструкцію відповідної ділянки ГРМ, у якій знаходиться найближча точка забезпечення потужності».

Таким чином, Оператор ГРМ в технічних умовах приєднання визначає місце забезпечення потужності виходячи з розташування об'єкта/земельної ділянки замовника та газорозподільної системи, яка на законних підставах перебуває у власності чи користуванні (у тому числі в експлуатації) оператора газорозподільної системи, та наявності необхідного рівня потужності, замовленої для об'єкта приєднання. При цьому,

при видачі проєкту технічних умов приєднання Оператор ГРМ зобов'язаний врахувати розташування найближчого місця забезпечення потужності, а у разі якщо у найближчій точці/ділянці ГРМ відсутня вільна потужність для приєднання об'єкта замовника, Оператор ГРМ зобов'язаний направити замовнику запит згідно з вимогами пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ.....

Таким чином, для врегулювання ситуації з даного питання, Оператору ГРМ необхідно терміново направити Замовнику запит згідно з вимогами пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ, і в залежності від вибору Замовника видати відповідні Технічні умови».

- (101) Отже, НКРЕКП зазначила, якщо у найближчій точці/ділянці ГРМ відсутня вільна потужність для приєднання об'єкта замовника, **Оператор ГРМ зобов'язаний надсилати до замовників запити про уточнення інформації згідно вимог пункту 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ.**
- (102) Разом з тим, Товариство в особі («Інформація, доступ до якої обмежено») філії не направляло Замовникам послуг з приєднання до газорозподільної системи запити (листи) до замовників для уточнення даних у зв'язку із відсутністю вільної потужності в точці приєднання, а встановило у технічних умовах на приєднання до газорозподільної системи додаткові необґрунтовані вимоги, а саме: замінити існуючий ШГРП з більшою пропускною потужністю, згідно гідравлічного розрахунку; замінити/перекласти газопровід з перепідключенням існуючих до заміненого розподільного газопроводу низького тиску споживачів; замінити існуючу станцію катодного захисту та анодного заземлення.
- (103) Положеннями Кодексу ГРМ не передбачено, що Оператор ГРМ має право у технічних умовах встановлювати замовнику вимоги щодо заміни існуючого ШГРП з більшою пропускною потужністю, згідно гідравлічного розрахунку; заміни/перекладання газопроводу з перепідключенням існуючих до заміненого розподільного газопроводу низького тиску споживачів; заміни існуючої станції катодного захисту та анодного заземлення.
- (104) Право на приєднання до газових мереж об'єктів замовників має газорозподільне (газотранспортне) підприємство, у якого перебувають газові мережі у власності, користуванні, господарському віданні чи експлуатації, до яких здійснюється приєднання. Тобто, право на приєднання до газових мереж у («Інформація, доступ до якої обмежено») області має виключно Товариство в особі («Інформація, доступ до якої обмежено») філії.
- (105) Таким чином, встановлення Товариством в особі («Інформація, доступ до якої обмежено») філії у технічних умовах на приєднання до газорозподільної системи додаткових необґрунтованих вимог щодо заміни існуючого ШГРП з більшою пропускною потужністю, згідно гідравлічного розрахунку; заміни/перекладання газопроводу з перепідключенням існуючих до заміненого розподільного газопроводу низького тиску споживачів; заміни існуючої станції катодного захисту та анодного заземлення може призвести до ущемлення Замовників послуг з приєднання, які останні понесуть необґрунтовані матеріальні витрати.
- (106) Наведені дії Товариства в особі («Інформація, доступ до якої обмежено») філії були б неможливими за умови зазнання ним значної конкуренції на ринку, адже у такому випадку споживачі послуги з приєднання до газорозподільних систем в межах території, де знаходиться газорозподільна система, що перебуває у власності, господарському віданні,

користуванні чи експлуатації Товариства мали б можливість обирати між кількома виконавцями таких послуг та, у разі ущемлення їх інтересів, обрали б іншого виконавця цих послуг.

6. КВАЛІФІКАЦІЯ ДІЙ, ЩО МІСТЯТЬ ОЗНАКИ ПОРУШЕННЯ ЗАКОНОДАВСТВА ПРО ЗАХИСТ ЕКОНОМІЧНОЇ КОНКУРЕНЦІЇ

- (107) Згідно з абзацом другим частини першої статті 12 Закону України «Про захист економічної конкуренції», суб'єкт господарювання займає монопольне (домінуюче) становище на ринку товару, якщо на цьому ринку у нього немає жодного конкурента.
- (108) Відповідно до частини першої статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції», зловживанням монопольним (домінуючим) становищем на ринку є дії чи бездіяльність 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.
- (109) Згідно з пунктом 2 статті 50 Закону України «Про захист економічної конкуренції», порушенням законодавства про захист економічної конкуренції є зловживання монопольним (домінуючим) становищем.
- (110) Отже, дії Товариства в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії, які полягають у встановленні у технічних умовах на приєднання до газорозподільної системи додаткових необґрунтованих вимог (замінити існуючий ШГРП з більшою пропускною потужністю, згідно гідравлічного розрахунку; заміни/перекласти газопровід з перепідключенням існуючих до заміненого розподільного газопроводу низького тиску споживачів; замінити існуючу станцію катодного захисту та анодного заземлення), містять ознаки порушення законодавства про захист економічної конкуренції, яке передбачене пунктом 2 статті 50 та частиною першою статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції», у вигляді зловживання монопольним (домінуючим) становищем на ринку послуг з приєднання до газорозподільної системи, що може призвести до ущемлення інтересів споживачів, які були б неможливими за умов існування значної конкуренції на ринку.

Враховуючи викладене, керуючись статтями 7, 12, 12¹, 14 Закону України «Про Антимонопольний комітет України», статтями 36, 37 Закону України «Про захист економічної конкуренції», пунктами 3 і 11 Положення про територіальне відділення Антимонопольного комітету України, затвердженого розпорядженням Антимонопольного комітету України від 23.02.2001 № 32-р, зареєстрованого у Міністерстві юстиції України 30.03.2001 за № 291/5482 (із змінами), пунктом 2 розділу II, пунктом 9 розділу VI та пунктом 1 розділу VII 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, зареєстрованим 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 Західного міжобласного територіального відділення Антимонопольного комітету України

ПОСТАНОВИЛА:

1. Розпочати розгляд справи у зв'язку з наявністю в діях Товариства в особі (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*) філії (*«Інформація, доступ до якої обмежено»*), які полягають у встановленні у технічних умовах на приєднання до газорозподільної системи додаткових необґрунтованих вимог (замінити існуючий ШГРП з більшою пропускною потужністю, згідно гідравлічного розрахунку; заміни/перекласти газопровід з перепідключенням існуючих до заміненого розподільного газопроводу низького тиску споживачів; замінити існуючу станцію катодного захисту та анодного заземлення), ознак порушення законодавства про захист економічної конкуренції, яке передбачене пунктом 2 статті 50 та частиною першою статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції», у вигляді зловживання монопольним (домінуючим) становищем на ринку послуг з приєднання до газорозподільної системи, що може призвести до ущемлення інтересів споживачів, які були б неможливими за умов існування значної конкуренції на ринку.
2. Аналіз та збирання доказів у справі про порушення законодавства про захист економічної конкуренції доручити П'ятому відділу досліджень і розслідувань Західного міжобласного територіального відділення Антимонопольного комітету України.

Голова Колегії,
Голова Відділення

Олександр КРИЖАНОВСЬКИЙ