ГАЗМЕРЕЖІ
ВОЛИНСЬКА ФІЛІЯ

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ
до газорозподільної системи

№___VLF-692-П_____

Дата видачі "_09_" __10_____2024 року

Замовник приєднання: **ПрАТ «Луцький домобудівельний комбінат»**

Тип приєднання: **нестандартний**

Розробку проекту зовнішнього газопостачання забезпечує: Оператор ГРМ

Організація і облаштування комерційного вузла обліку газу: Оператор ГРМ

І. Характеристика об'єкта Замовника

1. Назва: **нове будівництво житлового кварталу на вул.Конякіна-Гордіюк в м.Луцьку, 9-та черга будівництва, будівля громадсько-спортивного призначення з квартирами (коригування)**
2. Місце розташування: **м.Луцьк, вул.Конякіна, 3-М**
3. Функціональне призначення: громадська будівля з житловими квартирами

ІІ. Розрахункові параметри приєднання

1. Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на: газопроводі низького тиску Д-225
2. Точка приєднання об'єкта Замовника встановлюється: на межі балансової належності.
3. Технічна (пропускна) потужність, замовлена в точці приєднання: 7217,84 м.куб. на годину.
4. Проектний тиск газу в місці забезпечення потужності становить: 0,003 МПа.
5. Проектний тиск газу в точці приєднання становить: 0,003 МПа.
6. Прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку): межа балансової належності.
7. *Загальнатехнічна (пропускна) потужність в місці її забезпечення, що має бути створена: _____ м.куб на годину.

* Заповнюється за необхідності створення резерву потужності для інших замовників.

ІІІ. Вихідні дані для проектування газових мереж зовнішнього газопостачання

1. При проектуванні газових мереж зовнішнього газопостачання (від місця забезпечення потужності до точки приєднання), будівництво яких забезпечується Оператором ГРМ, необхідно врахувати таке:

1.1. Виконати гідравлічний розрахунок системи газопостачання від місця забезпечення потужності (приєднання) до газового обладнання або систем газоспоживання третіх осіб (замовників, споживачів). Розрахунок провести з урахуванням максимальної можливої витрати газу на об'єкті замовника та мінімального робочого тиску газу. Діаметр газопроводу визначити за результатами розрахунку. При розрахунку прийняти значення мінімального тиску в місці забезпечення потужності 0,18 МПа.

1.2. Проєктування виконати спеціалізованими організаціями згідно з вимогами нормативних документів з урахуванням Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання», Правил безпеки систем газопостачання, Кодекс 2:2021 «Газорозподільчі системи. Рекомендації щодо проєктування, будівництва, контролювання за будівництвом, уведення та виведення з експлуатації газорозподільчих систем» та інших діючих нормативних документів.

1.3. При проєктуванні газопроводів мають бути виконані вимоги розділу 8 Кодексу 2:2021 «Газорозподільчі системи».

1.4. При прокладанні газопроводів з поліетиленових труб виконати позначення траси газопроводу шляхом укладання сигнальної стрічки по всій довжині траси та прокладання ізольованого алюмінієвого або мідного дроту, на відстані 0,2 м від поверхні газопроводу, перерізом 2,5 – 4 мм^2 із виходом кінців на поверхню під ковер або футляр. Допускається застосування сигнальної стрічки із вмонтованим до неї електропроводом-супутником або смугою металевої фольги, що дозволяє визначити місцезнаходження газопроводу приладовим методом.

1.5. Передбачити заходи по захисту сталевих газопроводів від корозії згідно ДСТУ Б В.2.5-29. Перед введенням в експлуатацію всі надземні, наземні, внутрішні та транзитні газопроводи, а також арматура повинні бути захищені

від атмосферної корозії – загрунтовані в два шари та пофарбовані у 2 шари фарбою призначеною для зовнішніх робіт при розрахунковій температурі зовнішнього повітря у зоні будівництва.

1.6. Передбачити вимикаючий пристрій на об'єкт газоспоживання з урахуванням забезпечення вільного доступу до нього (за межами території споживача та поза межами зон з обмеженим доступом на відстані не менше 0,2м від лінії забудови або перед огорожею), згідно вимогам 7.72. ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання», п.5 Глави 2 Розділу Х Кодексу газорозподільних систем.

1.7. При проєктуванні окремо розташованих споруд (газорегуляторний пункт (установка), вузол обліку газу, установка катодного захисту) виконати вимоги ДСТУ EN 62305:2012.

1.8. При проєктуванні врахувати нормативні відстані між об'єктами ГРМ, об'єктами ГРМ та іншими спорудами та комунікаціями, охоронні зони та технічні смуги об'єктів.

1.9. Технічний нагляд за будівництвом газових мереж виконати у встановленому законодавством порядку.

2. Вимоги до оформлення проекту:

— Проєктування виконати спеціалізованими організаціями згідно з вимогами нормативних документів з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання», ПБСГ та інших діючих нормативних документів.

— Погодити проект з Оператором ГРМ, в зоні ліцензійної діяльності якого знаходиться об'єкт.

3. Вимоги до кошторисної частини проекту: Кошторисну частину проекту виконати згідно з вимогами ДСТУ Б.Д.1.1-16 2013 «Правила визначення вартості будівництва». Розрахунок вартості будівництва виконати в програмному комплексі АВК-5 згідно з державними будівельними нормами та надати на погодження у форматі інформаційної моделі (ims або imd)

IV. Вихідні дані для проектування газових мереж внутрішнього газопостачання

1. При проєктуванні газових мереж внутрішнього газопостачання (від точки приєднання до газових приладів Замовника), будівництво яких забезпечується Замовником, необхідно врахувати таке:

1.1. Проєктування виконати спеціалізованими організаціями згідно з вимогами нормативних документів з урахуванням Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання», Правил безпеки систем газопостачання, Кодекс 2:2021 «Газорозподільчі системи. Рекомендації щодо проєктування, будівництва, контролювання за будівництвом, уведення та виведення з експлуатації газорозподільчих систем» та інших діючих нормативних документів.

1.2. Проєктом передбачити рішення щодо організації відведення продуктів згоряння природного газу та вентиляції приміщень.

1.3. Передбачити встановлення сигналізаторів контролю довибухових концентрацій природного газу та/або мікроконцентрації чадного газу в комплекті з електромагнітним клапаном-відсікачем, згідно з вимогами ДБН В.2.5-20:2018 "Газопостачання" та «Технічними вимогами та правилами щодо застосування сигналізаторів до вибухонебезпечних концентрацій паливних газів і мікро-концентрацій чадного газу у повітрі приміщень житлових будинків та громадських будинків і споруд».

1.4. Передбачити ущільнення вводів і випусків інженерних підземних комунікацій в будівлі(-ях).

1.5. При проєктуванні газопроводів мають бути виконані вимоги розділу 8 Кодексу 2:2021 «Газорозподільчі системи».

1.6. При прокладанні газопроводів з поліетиленових труб виконати позначення траси газопроводу шляхом укладання сигнальної стрічки по всій довжині траси та прокладання ізольованого алюмінієвого або мідного дроту, на відстані 0,2 м від поверхні газопроводу, перерізом 2,5 – 4 мм^2 із виходом кінців на поверхню під ковер або футляр. Допускається застосування сигнальної стрічки із вмонтованим до неї електропроводом-супутником або смугою металевої фольги, що дозволяє визначити місцезнаходження газопроводу приладовим методом.

1.7. Передбачити заходи по захисту сталевих газопроводів від корозії згідно ДСТУ Б В.2.5-29:2006. Перед введенням в експлуатацію всі надземні, наземні, внутрішні та транзитні газопроводи, а також арматура повинні бути захищені від атмосферної корозії, а саме загрунтовані в два шари та пофарбовані у 2 шари фарбою призначеною для зовнішніх робіт при розрахунковій температурі зовнішнього повітря у зоні будівництва.

1.8. Привести приміщення, у яких встановлені та будуть встановлюватися газові прилади, у відповідність до вимог ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» та Правил безпеки систем газопостачання, Кодекс 2:2021 «Газорозподільчі системи. Рекомендації щодо проєктування, будівництва, контролювання за будівництвом, уведення та виведення з експлуатації газорозподільчих систем».

1.9. Технічний нагляд за будівництвом газових мереж виконати у встановленому законодавством порядку, Оператор ГРМ на договірних засадах із Замовником забезпечує контроль якості будівельно-монтажних робіт при спорудженні газових мереж внутрішнього газопостачання від точки приєднання замовника до точок приєднання третіх осіб (споживачів), які в подальшому стануть ГРМ.

1.10. Передбачити вимикаючі пристрої на об'єкти газоспоживання третіх осіб (споживачів) в точках приєднання, з урахуванням забезпечення вільного доступу до нього (за межами території споживача та поза межами зон з обмеженим доступом, на відстані не менше ніж 0,2 м від лінії забудови або перед огорожею), згідно з вимогам 7.72. ДБН В.2.5-20:2018 та п.5 Глави 2 Розділу Х Кодексу газорозподільних систем.

1.11.Точка вимірювання (місце встановлення комерційного вузла обліку природного газу для третіх осіб) має розміщуватися в точці приєднання. Якщо з технічних причин неможливо чи недоцільно організувати точку

вимірювання (місце встановлення вузла обліку) в точці приєднання, точка вимірювання за згодою Оператора ГРМ та замовника визначається в найближчій точці до межі балансової належності згідно з вимог п.7 Глави 2 Розділу V Кодексу газорозподільних систем.

1.12. Всі прийняті при проектуванні технічні рішення, мають відповідати чинним будівельним нормам України. Будь – які відхилення (газифікація багатоквартирних будинків вище 10-го поверху, тощо) мають бути погоджені Мінрегіонбудом згідно Наказу №97 від 19.04.2018 «Про затвердження Порядку погодження Міністерством регіонального розвитку будівництва та житлово-комунального господарства України обґрунтованих відхилень від будівельних норм, що забезпечують дотримання встановлених вимог безпеки до будівель і споруд в спосіб, не передбачений будівельними нормами.

2. Вимоги до точок приєднання, вузлів обліку природного газу третіх осіб (за їх наявності) або квартир (приміщень) у дво- або багатоквартирному будинку (за їх наявності): __ _____
(зазначаються їх технічні характеристики, рекомендований типорозмір тощо)

3. Проєкт внутрішнього газопостачання, який передбачає приєднання дво- або багатоквартирного будинку або підключення третіх осіб до газових мереж внутрішнього газопостачання Замовника, до початку їх будівництва необхідно погодити в частині організації вузла обліку та кошторису затрат на організацію вузла обліку (у випадках, передбачених Кодексом газорозподільних систем) з _____
(зазначаються підрозділ Оператора ГРМ та його місцезнаходження)

V. Вимоги до комерційного вузла обліку природного газу

1 Проєктування комерційного вузла обліку природного газу та його складових має бути здійснено відповідно до законодавства та з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем.

2 При проєктуванні комерційного вузла обліку необхідно врахувати таке:

2.1 Встановлення єдиного комерційного вузла обліку газу передбачити на межі балансової належності до об'єкту замовника, у разі неможливості остаточне місце встановлення вузла обліку визначити проєктним рішенням та узгодити зі службою Головного метролога Волинської філії ТОВ «Газорозподільні мережі України» (надалі – ТОВ «ГРМУ»).

2.2 Проєктна документація на газові мережі зовнішнього та внутрішнього газопостачання та комерційного вузла обліку газу та його складових мають бути розроблені з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем. ДБН В.2.5-20 «Газопостачання», Правил безпеки систем газопостачання, Кодекс 2:2021 «Газорозподільчі системи. Рекомендації щодо проєктування, будівництва, контролювання за будівництвом, уведення та виведення з експлуатації газорозподільчих систем» та інших діючих нормативних документів.

2.3 Вимоги до проєктної документації щодо розділу розрахунку комерційного вузла обліку газу наведені в п.4 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем, крім того до складу проєктної документації повинно обов'язково входити:

- аксонометричні схеми з позначенням всіх існуючих газопроводів, газового обладнання та споруд об'єкту до реконструкції та після неї, з зазначенням ділянок газопроводів та газового обладнання, які передбачається демонтувати. Схеми газопроводів повинні бути повними від місця забезпечення потужності до газоспоживаючого обладнання. Обов'язково на схемах повинні бути зазначені довжини газопроводів, діаметри та проєктний тиск;
- по кожному виду газоспоживаючого обладнання (далі - ГСО) повинна бути вказана потужність при максимальних та мінімальних навантаженнях, максимальна та мінімальна витрата газу, зведена до стандартних умов (20°С та 760 мм.рт.ст.);
- копії сертифікатів на запроєктоване обладнання, дозволів тощо.

2.4 Провести розрахунок комерційного ВОГ відповідно до вимог п.4 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем.

2.5 Для розрахунку ВОГ застосувати вихідні дані, наведені в таблиці:

Робочий тиск на ВОГ (вибрати із варіантів)	Тиск газу робочий (надлишковий), МПа		Температура газу, °С		Теплота згорання нижча, ккал
	Pmin	Pmax	tmin	tmax	Qн
Г1 (ГСО менше 100 кВт)	0,001	0,003	-25°С	+40°С	8050

Примітка: Для об'єктів, які використовують газ лише для опалення, розрахунок ВОГ виконувати за умови температури газу +10 °С;

Типорозмір лічильника (-ів) вибрати найближчим до розрахункового, без урахувань перспектив, рекомендований типорозмір лічильника (-ів) газу комерційного ВОГ вказаний у таблиці :

Типорозмір: - лічильника	Кількість ВОГ	Статус ВОГ	Тип споживача	Робочий тиск на ВОГ, МПа
G-4	56 шт.	комерційний	побутовий	0,003 МПа

2.6 Схема комерційного ВОГ, специфікація комерційного ВОГ, вимикаючий пристрій, обвідна лінія комерційного ВОГ повинні відповідати вимогам п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем;

2.7 Вимоги до ЗВТ у складі комерційного ВОГ наведені в п. 6,7 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем.

2.8 Після вузла обліку газу прокладку газопроводу передбачити в надземному виконанні згідно вимог п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем.

2.9 Вимоги до будівництва, монтажу, налагодження та місць для опломбування комерційного ВОГ наведено в п.9 Розділу 2 Глави X та п.2 Розділу 5 Глави X Кодексу газорозподільних систем.

2.10 Передбачити у складових комерційного ВОГ отвори для забезпечення можливості пломбування місць, через які можливе несанкціоноване втручання чи поза обліковий відбір природного газу, в т.ч. в місцях з'єднання газопроводів.

2.11 При проєктуванні вимірювальних трубопроводів діаметром 200 мм і менше, вузол обліку передбачати на базі лічильників газу. Перевагу надавати лічильникам, конструкція яких забезпечує вимірювання температури газу та тиску газу безпосередньо в лічильнику. У разі неможливості використання таких лічильників при монтажі перетворювачів температури та тиску газу повинні бути виконані вимоги РМУ 037-2015 «Рекомендація. Метрологія. Вузли обліку природного газу з лічильниками та коректорами. Метод та основні принципи вимірювань, характеристики та загальні вимоги».

2.12 У разі застосування в складі вузла обліку промислового лічильника передбачити встановлення фільтра заводського виготовлення зі ступенем фільтрації не гірше 50 мкм

2.13 Між лічильником та фільтром забороняється встановлення будь-якої запірної арматури.

2.14 У випадку встановлення роторного лічильника необхідно надати перевагу вертикальному встановленню лічильника на газопроводі (потік газу зверху вниз). Безпосередньо на вході в лічильник передбачити фільтр-вставку заводського виготовлення.

2.15 Проєктом передбачити в конструкції комерційного ВОГ окремі закладні частини для можливості встановлення дублюючих (контрольних) ЗВТ та/або перевірки працездатності та метрологічних характеристик ЗВТ на місці їх установлення за допомогою підключення еталонних вимірювальних комплексів.

2.16 Передбачити у складі вузла обліку газу пристрій дистанційної передачі даних результатів вимірювання по каналу GPRS на центральний диспетчерський пункт Волинської філії ТОВ «ГРМУ». Облаштування комерційного ВОГ засобами дистанційної передачі даних виконувати з урахуванням технічного завдання та протоколу передачі даних відповідно до п.2 Глави 3 Розділу X Кодексу газорозподільних систем. Основні вимоги до облаштування вузлів обліку газу засобами дистанційної передачі даних, включно із протоколом передачі даних наведено на офіційному сайті Волинської філії ТОВ «ГРМУ».

* Дана вимога стосується Власників комерційних вузлів обліку (крім побутових споживачів із річним споживанням до 10 тис. м куб.; крім власників комерційних вузлів обліку природного газу з лічильниками типорозмірів G-1,6, G-2,5, G-4, G-6 та річний обсяг обліку природного газу яких менше 10 тис. м куб.), які згідно п.2 Глави 3 Розділу X Кодексу газорозподільних систем зобов'язані в установленому законодавством порядку забезпечити організацію та облаштування на власних комерційних вузлах обліку засобів дистанційної передачі даних.

2.17 Турбінні лічильники газу повинні використовуватись лише на комерційних ВОГ за абсолютного тиску газу понад 0,2 МПа.

2.18 ЗВТ що входять до складу ВОГ (коректори, обчислювачі об'єму газу, вимірювальні перетворювачі тиску, перепаду тиску та температури), повинні працювати з цифровим форматом даних.

2.19 Можливість роботи комерційного ВОГ за реверсивного режиму (зворотній рух газу) не допускається.

2.20 Введення ВОГ в експлуатацію проводити за участю представника (-ів) служби Головного метролога Волинської філії ТОВ «ГРМУ» та договору на технічне обслуговування зі спеціалізованою організацією.

3 Організація комерційного вузла обліку в точці вимірювання та введення його в експлуатацію здійснюється відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем.

Приймання в експлуатацію вузла обліку газу здійснюється Оператором ГРМ за рахунок плати за приєднання.

4 Проєкти газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання мають бути розроблені з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем.

5 Додаткові вимоги та рекомендації до технічних умов:

5.1 Проєктно-кошторисну документацію погодити з Оператором ГРМ.

5.2 Оформити акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором ГРМ та Споживачем.

5.3 Укласти договір (договори) про експлуатацію газорозподільних систем, або договір господарського відання чи користування та забезпечити здійснення технічного обслуговування газопроводів і газового обладнання, відповідно до вимог заводів-виробників газового обладнання та Правил безпеки систем газопостачання, на договірних засадах зі спеціалізованими організаціями.

5.4 Технічні умови дійсні до завершення будівництва, але можуть бути переглянуті відповідно до вимог п.13 глави 2 розділу У Кодексу ГРМ.

5.5 Якщо протягом року, після погодження Оператором ГРМ проектної документації, не було введено в експлуатацію систему газопостачання об'єкта, проект підлягає повторному погодженню з урахуванням діючих на поточну дату вимог нормативних документів.

Внесення змін до проєктної документації (коригування), за необхідності, здійснюється спеціалізованою організацією, яка розробила проєкт, і до моменту введення систем газопостачання об`єкта в експлуатацію. Кожна зміна в проєктній документації підлягає погодженню з Оператором ГРМ.

5.6. Після введення в експлуатацію об'єкта один екземпляр проєктно-кошторисної та виконавчо-технічної документації замовник зобов'язаний передати до архіву Оператора ГРМ

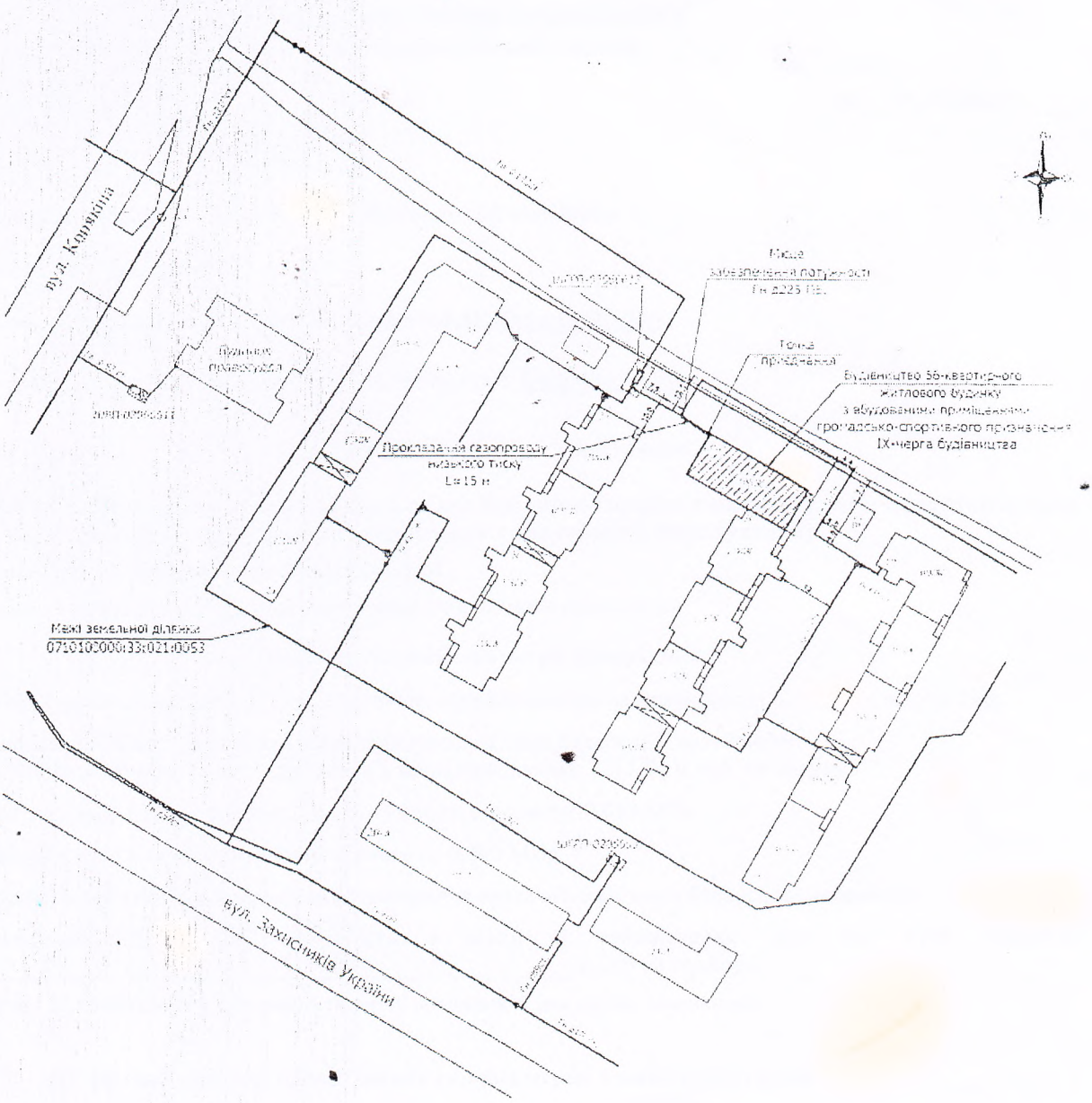
6. Обов'язковим додатком до Технічних умов є ситуаційний план (ескізне креслення) розміщення ділянки газопроводу, на якому встановлюється точка приєднання та визначається прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку).

Технічні умови склав: провідний інженер з видачі технічних умов Будь Г.В.

Телефон для консультацій: +380332776936

Примітка. Обґрунтованість вихідних даних технічних умов може бути оскаржена Замовником в установленому порядку, зокрема через проведення незалежної експертизи.

Оператор ГРМ:	Замовник:
Волинська філія **ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»** Адреса: вул. Івана Франка, 12, м. Луцьк, Волинська обл., 43006, Україна _____ Володимир КЕЦ «____»_____ 2024 р.	**ПрАТ «Луцький домобудівельний комбінат»** Адреса: вул.Індустріальна, 4, м.Луцьк, Волинська обл., Україна 0994984544 _____ Тарас ПЕЛЮХ _____ 2024 р.


вул. Корнійчука
Пункт приймання
Точка приєднання
Будівництво 56-квартирного житлового будинку з вбудованими приміщеннями громадсько-спортивного призначення IX-черга будівництва
Прокладений газопровід низького тиску L=15 м
Межі земельної ділянки
0710100000:33:021:0053
вул. Захисників України