ГАЗМЕРЕЖІ
ФІЛІЯ

ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»

РІВНЕНСЬКА ФІЛІЯ
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»

вул. Івана Вишенського,4, м. Рівне, Рівненська обл.,
33027, Україна
тел.: (067) 01-01-104
e-mail: office.rv@grmu.com.ua

код за ЄДРПОУ 45182059

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ
до газорозподільної системи

Дата видачі **26 грудня 2025 р.** **№ RvF-2902**

Замовник приєднання: **ТзОВ "Свій Девелопмент"**
(повне найменування / прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

Тип приєднання: ~~**стандартний**~~ **/ нестандартний**
(непотрібне закреслити)

Розробка проєкту зовнішнього газопостачання забезпечує: **Оператор ГРМ /** ~~**Замовник**~~
(непотрібне закреслити)

Організація і облаштування комерційного вузла обліку газу: **Оператор ГРМ /** ~~**Замовник**~~
(непотрібне закреслити)

І. Характеристика об'єкта (земельної ділянки) Замовника

1. Назва: **об'єкт (земельна ділянка)**
2. Місце розташування: **Рівненська обл., Дубенський р-н, Млинівська ТГ, с-ще Млинів, вул. Героїв України, кад.номер 5623855100:01:006:1311**
3. Функціональне призначення: Будинки з двома та більше квартирами

ІІ. Розрахункові параметри приєднання

1. Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на: газопроводі високого тиску 2-ї категорії
(місце в існуючій ГРМ, від якого забезпечується потужність та розвиток мереж для потреб Замовника)
2. Точка приєднання об'єкта Замовника встановлюється: на межі земельної ділянки об'єкта Замовника
3. Технічна (пропускна) потужність, замовлена в точці приєднання: 97,26 м куб. на годину.
4. Проєктний тиск газу в місці забезпечення потужності становить: 0.6 МПа
5. Проєктний тиск газу в точці приєднання становить: 0.003 МПа
6. Прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку): на території об'єкта Замовника
7. * Загальна технічна (пропускна) потужність в місці її забезпечення, що має бути створена: 389,04 м куб. на годину.

** Заповнюється за необхідності створення резерву потужності для інших замовників.*

ІІІ. Вихідні дані для проєктування газових мереж зовнішнього газопостачання

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

— Обладнання, що працює під тиском (агрегати, елементи обладнання, запобіжні пристрої, прилади, котли, трубопроводи та їх елементи, посудини), матеріали, що використовуються для його виготовлення, арматура приладів, що працюють на газоподібному паливі та самі прилади, засоби вимірювальної техніки (далі - ЗВТ) та вузли, що утворюють ЗВТ, обладнання та захисні системи, призначені для використання в потенційно вибухонебезпечних середовищах, захисні, контролюючі та регулюючі пристрої, призначені для використання поза межами потенційно вибухонебезпечних середовищ, які необхідні або сприяють вибухобезпечному функціонуванню обладнання та захисних систем, компоненти, призначені для вмонтування в обладнання та захисні системи, призначені для використання в потенційно вибухонебезпечних середовищах повинні відповідати Технічним регламентам, прийнятим в Україні.

— При проєктуванні окремо розташованих споруд (пункт редукування газу, вузол обліку газу, установка катодного захисту) виконати вимоги ДСТУ EN 62305-1:2012, ДСТУ IEC 62305-2:2012, ДСТУ EN 62305-3:2021, ДСТУ EN 62305-4:2012.

— 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 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 X Кодексу газорозподільних систем.

— При проєктуванні передбачити застосування (заміну існуючих) вимикаючих пристроїв:
- при робочому режимі мережі менше 0,005 МПа та умовному діаметрі з'єднань до 50 мм включно, для ділянок мережі до ВОГ (обв`язка ГРП, ШГРП, ГРУ (крім байпасу), об'вязка ВОГ) - крани суцільнозварні кульові приварні та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-фланець, зварювання-муфта);
- при робочому режимі мережі менше 0,005 МПа та умовному діаметрі з'єднань до 50 мм включно, для ділянок мережі після ВОГ - крани кульові муфтові та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-муфта).

— Перший вимикаючий пристрій на об'єкт, обов'язково, має бути з фланцевим з'єднанням (зварювання-фланець або фланець-фланець) для можливості встановлення інвентарної заглушки.

— 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 два шари фарбою призначеною для зовнішніх робіт при розрахунковій температурі зовнішнього повітря у зоні будівництва, згідно з вимогами Кодексу 2:2021 «Газорозподільчі системи». Вентилі, крани, засувки та затвори поворотні, що передбачаються для систем газопостачання як запірна арматура (вимикаючі пристрої), повинні бути призначені для вуглеводневих газів. Допускається застосовувати для систем газопостачання запірну арматуру загального призначення за умови виконання додаткових робіт з притирання та випробування згідно з ДСТУ EN 12266.

— При проєктуванні газопроводів зі сталевих труб мають застосовуватись труби, які відповідають вимогам ДСТУ ISO 3183, ДСТУ EN 10216 та ДСТУ EN 10217. Товщину стінок та діаметр труб визначити та підтвердити відповідними розрахунками у проєкті, згідно СНіП 2.04.12. та прийняти їх номінальну величину, яка дорівнює більшій за стандартами або технічними умовами на труби, що допускаються до застосування.

— При проєктуванні газопроводів з поліетиленових труб мають бути виконані вимоги ДБН В.2.5-41:2009, ДСТУ Б В.2.7-73-98. Допускається застосування сигнальної стрічки із вмонтованим до неї електропроводом-супутником або смугою металевої фольги, що дозволяє визначити місцезнаходження газопроводу приладовим методом.
— При проєктуванні врахувати нормативні відстані між об'єктами ГРМ, об'єктами ГРМ та іншими спорудами та комунікаціями, охоронні зони об'єктів ГРМ.
— Технічний нагляд за будівництвом газових мереж виконати у встановленому законодавством порядку.
— Забезпечити здійснення технічного обслуговування газопроводів і газового обладнання, відповідно до вимог заводів виробників газового обладнання, на договірних засадах зі спеціалізованими організаціями, з дотриманням вимог Кодексу ГРМ п.1, 2 Розділу 1 Глави III.
— Виконати гідравлічний розрахунок системи газопостачання від місця забезпечення потужності (приєднання) до газових приладів 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 0.21 МПа. Гідравлічний розрахунок системи газопостачання є обов'язковим для споживачів які планують встановити опалювальне або інше газове обладнання з часовим споживанням газу понад 1,5 м³/год. Менше 1,5 м³/год – на розсуд Оператора ГРМ.
- встановлення ПРГ;
- запроектований газопровід низького тиску з'єднати з існуючим газопроводом н/т діаметром 273 мм;

2. Вимоги до оформлення проєкту:
— Проєктування виконати спеціалізованими організаціями згідно з вимогами нормативних документів з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання», Правил технічної експлуатації систем газопостачання (далі ПТЕСГ), ПБСГ, Кодексу 2:2021 «Газорозподільчі системи. Рекомендації щодо проєктування, будівництва, контролювання за будівництвом, уведення та виведення з експлуатації газорозподільчих систем» та інших діючих нормативних документів.
— Погодити проєкт з Оператором ГРМ, в зоні ліцензійної діяльності якого знаходиться об'єкт.

3. Вимоги до кошторисної частини проєкту:
— Кошторисну частину проєкту виконати відповідно до кошторисних норм України «Настанова з визначення вартості будівництва».

IV. Вихідні дані для проєктування 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:
— При проєктуванні окремо розташованих споруд (пункт редукування газу, вузол обліку газу, установка катодного захисту) виконати вимоги ДСТУ EN 62305-1:2012, ДСТУ IEC 62305-2:2012, ДСТУ EN 62305-3:2021, ДСТУ EN 62305-4:2012.
— При проєктуванні передбачити застосування (заміну існуючих) вимикаючих пристроїв:
- при робочому режимі мережі менше 0,005 МПа та умовному діаметрі з'єднань до 50 мм включно, для ділянок мережі до ВОГ (об'вязка ГРП, ШГРП, ГРУ (крім байпасу), об'вязка ВОГ) - крани суцільнозварні кульові приварні та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-фланець, зварювання-муфта);
- при робочому режимі мережі менше 0,005 МПа та умовному діаметрі з'єднань до 50 мм включно, для ділянок мережі після ВОГ - крани кульові муфтові та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-муфта).
— Перший вимикаючий пристрій на об'єкт, обов'язково, має бути з фланцевим з'єднанням (зварювання-фланець або фланець-фланець) для можливості встановлення інвентарної заглушки.
— 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 – загрунтовані в два шари та пофарбовані у два шари фарбою призначеною для зовнішніх робіт при розрахунковій температурі зовнішнього повітря у зоні будівництва, згідно з вимогами ДСТУ ISO 12944, ДСТУ ISO 8501, ДСТУ Б А 3.2-7. Підготовка поверхні під фарбування повинна відповідати ступені підготовки Р3, очищення поверхні до ступеня підготовки не гірше Sa 2 ½ відповідно до ДСТУ ISO 8501. Загальну товщину захисного лакофарбового покриття необхідно передбачати не менше 280 мкм, що відповідає системному № А4.09 таблиці А.4 ДСТУ ISO 12944-5. Вентилі, крани, засувки та затвори поворотні, що передбачаються для систем газопостачання як запірна арматура (вимикаючі пристрої), повинні бути призначені для вуглеводневих газів. Герметичність затворів повинна відповідати ДСТУ ISO 5208. Допускається застосовувати для систем газопостачання запірну арматуру загального призначення за умови виконання додаткових робіт з притирання та випробування згідно з ДСТУ EN 12266.
— При проєктуванні газопроводів зі сталевих труб мають застосовуватись труби, які відповідають вимогам ДСТУ ISO 3183, ДСТУ EN 10216, ДСТУ EN 10217, ДСТУ 8943, або ДСТУ 8936. Товщину стінок та діаметр труб визначити та підтвердити відповідними розрахунками у проєкті, згідно СНіП 2.04.12. та прийняти їх номінальну величину, яка дорівнює більшій за стандартами або технічними умовами на труби, що допускаються до застосування.
— При проєктуванні газопроводів з поліетиленових труб мають бути виконані вимоги ДБН В.2.5-41:2009, ДСТУ Б В.2.7-73-98. Допускається застосування сигнальної стрічки із вмонтованим до неї електропроводом-супутником або смугою металевої фольги, що дозволяє визначити місцезнаходження газопроводу приладовим методом.
— При проєктуванні врахувати нормативні відстані між об'єктами ГРМ, об'єктами ГРМ та іншими спорудами та комунікаціями, охоронні зони об'єктів ГРМ.
— Технічний нагляд за будівництвом газових мереж виконати у встановленому законодавством порядку.
— 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».
— Передбачити ущільнення вводів і випусків інженерних підземних комунікацій в будівлі (-ях).
— Проєктом передбачити рішення щодо організації відведення продуктів згоряння природного газу та вентиляції приміщень.
— Привести приміщення, у яких встановлені та будуть встановлюватися газові прилади, у відповідність до вимог ДБН В. 2.5-20-2018 «Газопостачання», ПТЕСГ та ПБСГ.
— Прокладання газопроводів по фасаду будинку та всередині житлових/не житлових приміщень погодити з управителем (власником) будинку.
— Проєктування виконати спеціалізованими організаціями згідно з вимогами нормативних документів з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20-2018 «Газопостачання», ПТЕСГ, ПБСГ, Кодексу 2:2021 «Газорозподільчі системи. Рекомендації щодо проєктування, будівництва, контролювання за будівництвом, уведення та виведення з експлуатації газорозподільчих систем» та інших діючих нормативних документів.
— Укласти договір на технічне обслуговування прийнятого в експлуатацію об'єкта відповідно до ПТЕСГ і ПБСГ та забезпечити здійснення технічного обслуговування газопроводів і газового обладнання, відповідно до вимог заводів-виробників газового обладнання, на договірних засадах зі спеціалізованими організаціями, з дотриманням вимог Кодексу ГРМ п.1, 2 Розділу 1 Глави III.
— Виконати гідравлічний розрахунок системи газопостачання від місця забезпечення потужності (приєднання) до газових приладів 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 0.002 МПа. *Гідравлічний розрахунок системи газопостачання є обов'язковим для споживачів які планують встановити опалювальне або інше газове обладнання з часовим споживанням газу понад 1,5 м³/год. Менше 1,5 м³/год – на розсуд Оператора ГРМ.
- встановлення газового котла з герметичною камерою згорання - 26 шт.;
- встановлення газової плити - 24 шт.;
- встановлення вузла обліку - 26 шт.;

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):
Комерційні вузли обліку газу (далі – ВОГ) третіх осіб необхідно розмістити поза зонами з обмеженим доступом з урахуванням зручності знімання показників та обслуговування ВОГ в будь-який час доби. Лічильник розмістити таким чином, щоб забезпечити зчитування показів лічильника.

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 з територіальним підрозділом Оператора ГРМ.

V. Вимоги до комерційного вузла обліку природного газу

1. Проєктування комерційного вузла (вузлів) 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:
— Місце встановлення комерційного вузла обліку природного газу визначається в точці приєднання.
— Якщо з технічних причин неможливо чи недоцільно організувати місце встановлення вузла обліку в точці приєднання, місце встановлення вузла обліку визначається в найближчій точці до межі балансової належності поза санітарними, режимними та іншими особливими зонами для забезпечення вільного доступу представникам Оператора ГРМ. В такому випадку остаточне місце встановлення вузла обліку визначити проєктним рішенням з обґрунтуванням та узгодити з метрологічною службою Рівненської філії ТОВ "Газорозподільні мережі України".
— Усі ЗВТ, які входитимуть до складу комерційного ВОГ, повинні бути допущені до застосування в Україні згідно із законодавством у сфері метрології та метрологічної діяльності, відповідати вимогам Кодексу газорозподільних систем та нормативним актам, що встановлюють вимоги до складових вузлів обліку газу.
— Для точок вимірювання, які відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем мають бути забезпечені засобами дистанційної передачі даних, в проєктній документації потрібно передбачати відповідні заходи та обладнання.
— Проєктна документація в частині організації комерційного вузла обліку газу, має бути розроблена з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20-2018 «Газопостачання», Кодексу 2:2021 «Газорозподільчі системи. Рекомендації щодо проєктування, будівництва, контролювання за будівництвом, уведення та виведення з експлуатації газорозподільчих систем» та інших діючих нормативних документів що встановлюють вимоги до складових вузлів обліку газу.
— Проєктна документація має містити розділ щодо розрахунку комерційного вузла обліку, в якому необхідно:
- вказати перелік газоспоживаючого обладнання (далі - ГСО) із зазначенням його паспортних технічних характеристик та позначити, яке обладнання існує, проєктується, відводиться в резерв та/або демонтується;
- вказати по кожному виду ГСО потужність при максимальних та мінімальних навантаженнях, максимальну та мінімальну витрата газу, зведену до стандартних умов (20°С та 760 мм. рт. ст.);
- провести розрахунок комерційного ВОГ з урахуванням максимальної і мінімальної витрати газового обладнання, яке планується підключити до газових мереж після комерційного ВОГ. Вихідні параметри для розрахунку наведені в Таблиці 1:

Таблиця 1

Робочий тиск на ВОГ	Тиск газу робочий (надлишковий), МПа		Температура газу, °С		Густина газу (в стандартних умовах), кг/м^3	Теплота згорання нижча, ккал
	p_{min}	p_{max}	t_{min}	t_{max}	g	Qн
Г1 (ГСО менше 100 кВт)	0,001	0,003	-25С	+40С	0,7	8250

— Розрахунок ВОГ на об'єктах, на яких газ використовується лише на опалення, допускається 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 2:

Таблиця 2

Типорозмір лічильника*	Кількість ВОГ	Статус ВОГ	Тип споживача	Робочий тиск на ВОГ
G2,5	26	Комерційний	Побутовий	Г1 (ГСО менше 100 кВт)

***остаточний типорозмір лічильника визначається проєктною організацією**

— Проєктна документація має містити:
- аксонометричні схеми з позначенням усіх газопроводів;
- копії паспортів, на запроєктоване ГСО, технічні специфікації заводу-виробника ГСО з зазначенням технічних характеристик, тощо.
— Схема комерційного ВОГ, специфікація комерційного ВОГ, вимикаючий пристрій, обвідна лінія комерційного ВОГ повинні відповідати вимогам п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем.
— Вимоги до ЗВТ у складі комерційного ВОГ наведені в п. 6,7 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем.
— Для побутових споживачів, передбачити після ВОГ влаштування відключаючого пристрою (на відстані не менше 0,5 м., тип з'єднання «зварка-зварка»).
— Передбачити у складі вузла обліку газу пристрій дистанційної передачі даних результатів вимірювання по каналу GPRS на центральний диспетчерський пункт Оператора ГРМ. 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 оператора;
Для юридичних осіб пристрій для дистанційної передачі інформації з вузла обліку є обов'язкова вимога, для населення – рекомендована.

— Проєктом 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.
— 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.
— Проєктна документація, в частині організації комерційного ВОГ має бути погоджена з Оператором ГРМ.
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. Всі прийняті при проєктуванні технічні рішення, мають відповідати чинним будівельним нормам.
5.2. Відхилення від будівельних норм ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» у проєктній документації при проєктуванні та внесенні змін до проєктної документації об'єктів, які передбачають дотримання вимог до будівель і споруд, визначених статтею 7^2 Закону України «Про будівельні норми», мають бути погоджені відповідно до Порядку погодженням Міністерством розвитку громад та територій України обґрунтованих відхилень від будівельних норм, що забезпечують дотримання встановлених вимог безпеки до будівель і споруд у спосіб, не передбачений будівельними нормами, затвердженого Наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 19.04.2018 № 97.
5.3. Погодження обґрунтованих відхилень від будівельних норм та повідомлення про відмову в їх погодженні мають бути оприлюднені у Реєстрі будівельної діяльності.
5.4. Оформити акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором ГРМ та Споживачем з додаванням схеми граничних ділянок.
5.5. Пуск газу в газові мережі внутрішнього газопостачання (на об'єкт споживача, суміжного суб'єкта ринку природного газу) здійснюється Оператором ГРМ в установленому законодавством порядку протягом п'яти робочих днів у міській місцевості та десяти робочих днів у сільській місцевості за умови укладання договору розподілу природного газу (технічної угоди) та після набуття споживачем (суміжним суб'єктом ринку природного газу) підтверджених обсягів природного газу на відповідний період.
Якщо на момент підключення до ГРМ і прийняття в експлуатацію вузла обліку власник газових мереж внутрішнього газопостачання забезпечив укладення договору розподілу природного газу (технічної угоди), а також за наявності у нього підтверджених обсягів природного газу на поточний календарний період пуск газу в газові мережі внутрішнього газопостачання здійснюється Оператором ГРМ одночасно з підключенням до ГРМ та складанням акта приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію.
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: інженер з видачі технічних умов 1 категорії Чижевська І.М.
(посада та прізвище, ім'я, по батькові працівника Оператора ГРМ)

Телефон для консультацій: +380673624560

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

Оператор ГРМ:
Начальник виробничо-технічного управління
Олег КУЦЮК
(згідно довіреності від 24 грудня 2024 року за № 1417)

М.П.

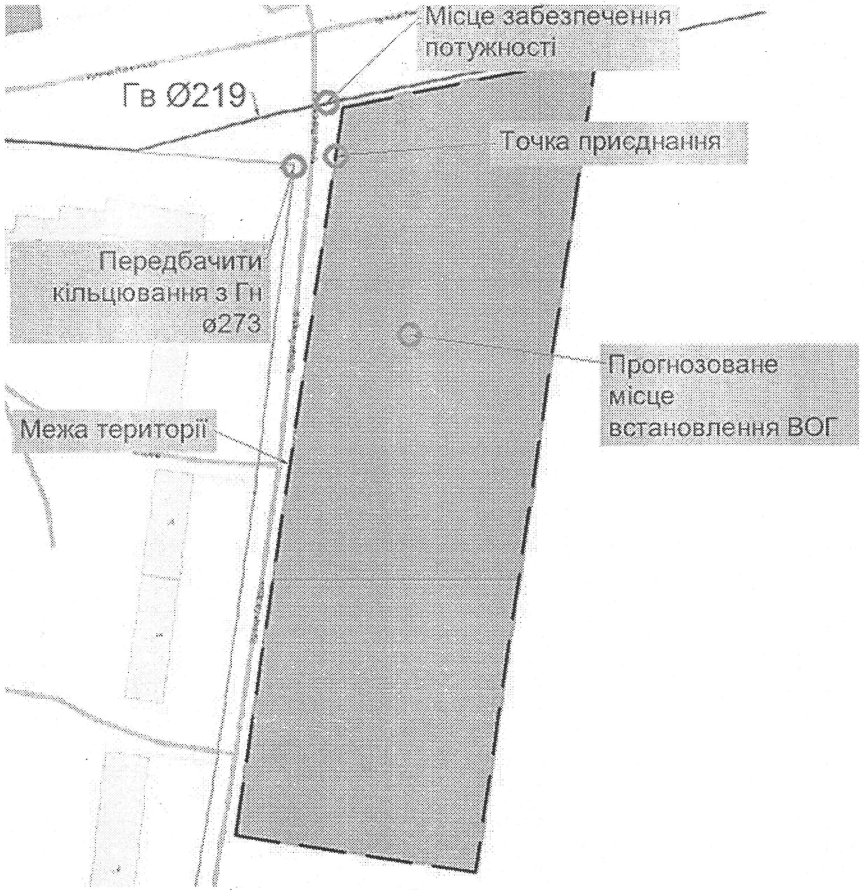
26 грудня 2025 р.

Замовник:
ТзОВ "Свій Девелопмент"

М.П.

«____» _____ 20____ року

СИТУАЦІЙНИЙ ПЛАН



Схему склав: Інженер з видачі технічних умов 1 категорії (посада) _____ (підпис) Чижевська І.М. (ініціали, прізвище)