

УКРАЇНА
Кіровоградська область
Комунальне підприємство «Комунальник-2016»

ТЕХНІЧНІ УМОВИ № 25
на підключення до міської мережі водопостачання та на
встановлення засобу обліку води

26000 Кіровоградська область, Новоукраїнський район
м. Новомиргород, вул. Толстого, 27

21 травня 2025 р.

1. Замовник: ТОВ «Озерне 2024»

1.1. Вхідні умови згідно листа опитування:

1.1.2. Необхідна кількість води для споживання м³/год – 50 м³/добу;

1.1.3. Максимально необхідна кількість води для споживання м³/год – відповідно до потреби

1.2. Місце розташування водопровідної ділянки для під'єднання «Абонента»
вул. Соборності, магістральна водопровідна труба ДУ 219 мм.

1.3. На місці підключення передбачити обов'язково улаштування технічного колодязя з запірною арматурою ДУ 100 мм.

1.4. Підключення проводити методом проколу під дорожнім полотном.

2. Наявні технічні можливості щодо підключення «Абонента»:

2.1. Діаметр магістрального водоводу, Ø 219 мм ;

матеріал магістрального водоводу – сталь ;

тиск води в мережі в місті підключення – 2,2 атм.

2.1.1. Дозволене максимальне водоспоживання – 6 м³/год ;

2.1.2. На потреби пожежогасіння – 15 л/секунду.

3. Підключення «Абонента» до магістрального водоводу дозволяється при виконанні наступних технічних умов:

3.1. Діаметр відповідної труби не менше 100 мм.

Матеріал ПВХ .

3.2. Глибина залягання труб не менше 1,5 м.

3.3. Вузол обліку розміщується в обов'язковому порядку в визначеному КП «Комунальник-2016» місці - в обов'язковій послідовності водомір із зворотнім клапаном. Передбачити обвідну лінію на вузлі обліку на потреби пожежогасіння діаметром не менше 50 мм. Обвідна лінія обов'язково пломбується. Будь які розгалуження водоводу «Абонента» повинні йти після вузла обліку води.

3.3.1. Визначений тип водоміру, що встановлюється - повірений та сертифікований водомір д. 50 мм. Приймається в експлуатацію та пломбується КП «Комунальник-2016»

3.4. При взятті технічних умов на підключення до міської мережі водопостачання «Абонент» зобов'язаний в обов'язковому порядку погодити земляні роботи із міською радою, службами газу (Маловисківське УЄГГ), зв'язку (Укр. телеком. цех електрозв'язку), енергопостачання (Новомиргородська філія ВАТ КОЕ), тощо на предмет розміщення комунікацій вище зазначених служб.

- 3.4.1.. «Абонент» несе повну відповідальність за проведення земляних робіт та їх наслідки.
- 3.4.2. «Абонент» зобов'язаний за власний рахунок відновити порушення дорожнього покриття та благоустрою , що виникли внаслідок робіт з підключення «Абонента» до міського водопроводу.
- 3.5. Роботи із підключення «Абонента» до міської мережі водопостачання та монтування вузлу обліку води проводяться лише силами КП«Комунальник-2016» згідно розробленої калькуляції або іншою спеціалізованою ліцензованою організацією з дозволу КП «Комунальник-2016».
- 3.6. Приймання робіт з підключення та опломбування засобів обліку проводиться представником КП «Комунальник-2016» із складанням акту приймання та введення в експлуатацію. При встановленні недоліків «Абонент» зобов'язаний усунути виявленні порушення в встановлені терміни.
- 3.7. За всі можливі негативні наслідки та збитки , що можуть виникнути внаслідок порушення даних технічних умов, «Абонент» несе повну відповідальність. В разі невиконання технічних умов КП«Комунальник-2016» не під'єднує «Абонента» до мережі міського водопостачання.
- 3.8. В разі технічної необхідності КП«Комунальник-2016» може корегувати технічні умови на свій розсуд для забезпечення необхідних вимог виробництва , про що «Абоненту» повідомляється додатково.
4. Після здачі робіт КП «Комунальник-2016» «Абонент» в обов'язковому порядку зобов'язаний укласти договір на водопостачання з КП «Комунальник-2016» протягом 3 діб. В разі не укладання договору, користування водою буде вважатись безобліковим .
- 4.1. Дані технічні умови не можуть бути передані третій особі як право на підключення та використовуватись як право користуватися послугами водопостачання без укладання відповідного договору.
- 4.2. Технічні умови діють протягом 6 місяців з моменту видачі і втрачають свою силу в разі прострочення. В цьому разі необхідно поновити технічні умови.
5. Адреса точки підключення «Абонента»: **Вул. Соборності,90/1**

ПРИМІТКА: Всі спірні питання регламентуються „Правилами користування системами комунального водопостачання та водовідведення в містах і селищах України.” та діючим законодавством України.

Додатки : ситуативна схема додається

Директор КП «Комунальник-2016»

Начальник ВКД КП «Комунальник-2016»



Шевченко Р.О.

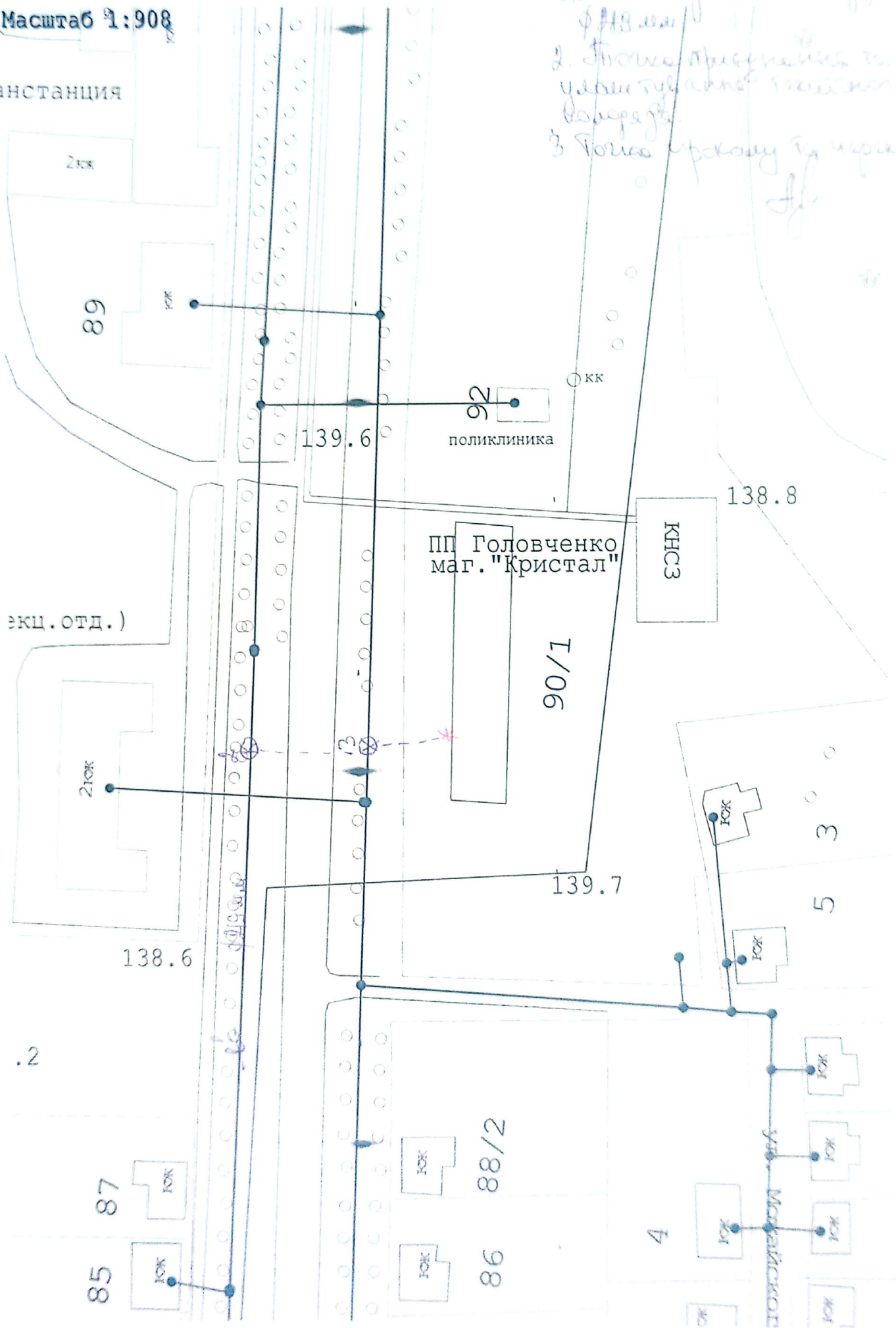
Лукич Ю.В.

Розробив спеціаліст ВГВ Садовніченко Л.В.

Масштаб 1:908

інстанція

1. Магістральний трубопровід
ФНБ м.м.
2. Точка призначення та
улаштування технічного
оборуду.
3. Точка входу та виходу



УКРАЇНА
Кіровоградська область
Комунальне підприємство «Комунальник-2016»

ТЕХНІЧНІ УМОВИ № 26
на підключення до міської мережі водовідведення

26000, Кіровоградська обл., Новомиргородський район,
м. Новомиргород, вул. Толстого, 27

Від "21" травня 2025 р.

1. Замовник: ТОВ «Озерне 2024»

1.1. Вхідні умови згідно листа опитування:

1.2. Необхідна кількість стоків (м³/год) – 50 м³/добу;

1.3. Максимально необхідна кількість стоків (м³/год) – відповідно до потреби ;

1.4. Місце розташування ділянки для під'єднання «Абонента»
вул. Соборності, прийомний колодезь КНС №3.

2. Наявні технічні можливості щодо підключення «Абонента»

2.1. Діаметр магістральної каналізаційної мережі -
Ø 219 мм ;

2.2. Матеріал магістральної каналізаційної мережі – чавун ;

3. Підключення «Абонента» до магістральної каналізаційної мережі дозволяється при виконанні наступних умов :

3.1. Діаметр відповідної труби не менше 200 мм.

Матеріал ПХВ, улаштуванням проміжного технічного каналізаційного колодезя ДУ 2 м не менше 30 м до точки скиду з дотриманням градусу нахилу каналізаційної мережі для самотічного проходження стоків.

5. При взятті технічних умов на підключення до міської мережі водовідведення «Абонент» зобов'язаний в обов'язковому порядку погодити земляні роботи із міською радою , службами газу(Маловисківське УЄГГ), зв'язку(Укр. телеком.цех електрозв'язку), енергопостачання (Новомиргородська філія ВАТ КОЕ) , тощо на предмет розміщення комунікацій вище зазначених служб .

5.1.. «Абонент» несе повну відповідальність за проведення земляних робіт та їх наслідки.

5.2. «Абонент» зобов'язаний за власний рахунок відновити порушення дорожнього покриття та благоустрою , що виникли внаслідок робіт з підключення «Абонента» до міської мережі водовідведення.

6. Роботи із підключення «Абонента» до міської мережі водовідведення проводяться лише силами КП«Комунальник-2016» згідно розробленої калькуляції або іншою спеціалізованою ліцензованою організацією з дозволу КП«Комунальник-2016».

- 6.1. Приймання робіт з підключення та опломбування засобів обліку проводиться представником КП«Комунальник-2016» із складанням акту приймання та введення в експлуатацію. При встановленні недоліків «Абонент» зобов'язаний усунути виявлені порушення в встановлені терміни.
- 6.2. За всі можливі негативні наслідки та збитки, що можуть виникнути внаслідок порушення даних технічних умов, «Абонент» несе повну відповідальність. В разі невиконання технічних умов КП«Комунальник-2016» не під'єднує «Абонента» до мережі міського водовідведення.
- 6.3. В разі технічної необхідності КП«Комунальник-2016» може корегувати технічні умови на свій розсуд для забезпечення необхідних вимог виробництва, про що «Абоненту» повідомляється додатково.
- 6.4. Після здачі робіт КП«Комунальник-2016» «Абонент» в обов'язковому порядку зобов'язаний укласти договір на водовідведення з КП«Комунальник-2016» протягом 3 діб. В разі не укладання договору, користування буде вважатись безобліковим.
- 6.5. Дані технічні умови не можуть бути передані третій особі як право на підключення та використовуватись як право користуватись послугами водовідведення без укладання відповідного договору.
- 6.6. Технічні умови діють протягом 6 місяців з моменту видачі і втрачають свою силу в разі прострочення. В цьому разі необхідно поновити технічні умови.
7. Адреса точки підключення «Абонента»: **Вул. Соборності, 90/1.**

ПРИМІТКА: Всі спірні питання регламентуються „Правилами користування системами комунального водопостачання та водовідведення в містах і селищах України.” та діючим законодавством України.

Директор КП«Комунальник-2016»
Начальник ВКД КП«Комунальник-2016»

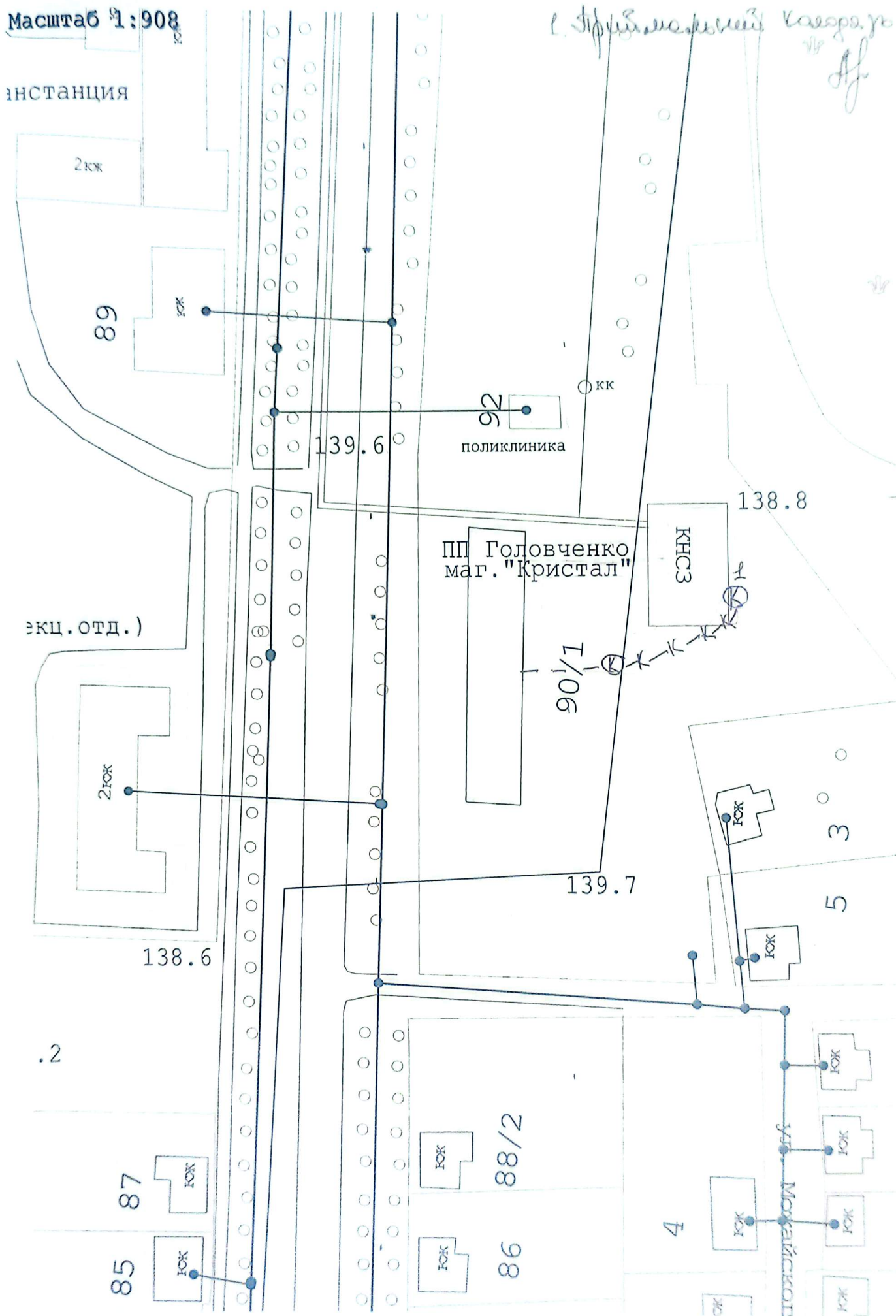


Шевченко Р.О.
Лукич Ю.В.

Розробив спеціаліст ВГВ Садовніченко Л.В.

инстанция

Л. И. Брусиловский Казар. 70
18





ГАЗМЕРЕЖІ
КРОПИВИНИЦЬКА ФІЛІЯ

ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»

ул. Арсенія Тарковського, 67,
Кропивницький, Кіровоградська
область, 25006, Україна
телефон 0522) 24 02 40
e-mail: office.krf@gntu.com.ua

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ до газорозподільної системи

№ KF-527

Дата видачі "03" 07 2025 року

Замовник присдання: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОЗЕРНЕ 2024»**
(повне найменування / прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

Тип присдання: **стандартний / нестандартний**
(непотрібне закреслити)

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

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

I. Характеристика об'єкта Замовника

1. Назва: Реконструкція гуртожитку під багатоквартирний житловий будинок з прибудованими приміщеннями громадського призначення та надбудовою одного поверху.
2. Місце розташування: Кіровоградська область, Новоукраїнський район, Новомиргородська міська територіальна громада, м. Новомиргород, вул. Соборності, буд. 90/1.
3. Функціональне призначення: багатоквартирний житловий будинок.

II. Розрахункові параметри присдання

1. Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на: підземному поліетиленовому газопроводі низького тиску діаметром 160 мм прокладеному від ШГРП вул. Лесі Українки до ШГРП вул. Соборності навпроти буд. №94 по вул. Соборності в м. Новомиргород.
(місце в існуючій ГРМ, від якого забезпечується потужність та розвиток мереж для потреб Замовника)
2. Точка присдання об'єкта Замовника встановлюється: збігається з місцем забезпечення потужності.
3. Технічна (пропускна) потужність, замовлена в точці присдання: 278,5 м.куб. на годину (4,05 м.куб. на годину для кожної квартири та 2,8 для кожного нежитлового приміщення).
4. Проєктний тиск газу в місці забезпечення потужності становить: 0,003 МПа.
5. Проєктний тиск газу в точці присдання становить: 0,003 МПа.
6. Прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку): в кухні кожної квартири та в кожній теплогенераторній нежитлового приміщення в житловому будинку.
- 7.* Загальна технічна (пропускна) потужність в місці її забезпечення, що має бути створена: м.куб. на годину.

* Зановнюється за необхідності створення резерву потужності для інших замовників.

III. Вихідні дані для проєктування газових мереж зовнішнього газопостачання

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

- 1.1. Відсутні.
2. Вимоги до оформлення проєкту:
 - 2.1. Відсутні.
 3. Вимоги до кошторисної частини проєкту:
 - 3.1. Відсутні.

IV. Вихідні дані для проєктування газових мереж внутрішнього газопостачання

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

1.1. Проектування виконати спеціалізованою організацією згідно з вимогами нормативних документів з урахуванням Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання», Правил безпеки систем газопостачання, Кодексу 2:2021 «Газорозподільчі системи. Рекомендації щодо проектування, будівництва, контролювання за будівництвом, введення та виведення з експлуатації газорозподільних систем» та інших діючих нормативних документів.

1.2. Гідравлічний розрахунок системи газопостачання виконати від місця забезпечення потужності до газовикористовуючого обладнання. Розрахунок провести з урахуванням максимальної можливої витрати газу на об'єкті Замовника та мінімального робочого тиску газу. Діаметр газопроводу визначити за результатами розрахунку. При гідравлічному розрахунку прийняти мінімальний робочий тиск газу (надлишковий) в місці забезпечення потужності 0,0018 МПа.

1.3. Провести гідравлічний розрахунок ділянки існуючого розподільного газопроводу низького тиску Ø 160 мм прокладеного від ШГРП вул. Лесі Українки до ШГРП вул. Соборності з урахуванням існуючих споживачів та додаткового навантаження (багатоквартирний житловий будинок по вул. Соборності, 90/1) за результатами розрахунку виконати заміну діаметру газопроводу (за потреби) з перепідключенням абонентів, що приєднанні до ГРМ.

1.4. 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 X Кодексу газорозподільних систем.

1.5. При проектуванні газопроводів з поліетиленових труб мають бути виконані вимоги ДБН В.2.5-41, ДСТУ Б В.2.7-73-98. Виконати позначення траси газопроводу шляхом укладання сигнальної стрічки по всій довжині траси та прокладання ізольованого алюмінієвого або мідного дроту, на відстані 0,2м від поверхні газопроводу, перерізом 2,5 - 4мм² 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.

1.6. При проектуванні газопроводів зі сталевих труб мають застосовуватись труби, які відповідають вимогам ДСТУ ISO 3183, ДСТУ EN 10216, ДСТУ EN 10217 та відповідно до вимог п.8 Кодексу усталеної практики України "Кодекс 2:2021". Товщину стінок та діаметр труб визначити та підтвердити відповідними розрахунками у проекті, згідно зі СНіП 2.04.12, та прийняти їх номінальну величину.

1.7. Передбачити заходи із захисту сталевих газопроводів від корозії згідно з 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 – заґрунтовані у два шари та пофарбовані у 2 шари фарбою, призначеною для зовнішніх робіт при розрахунковій температурі зовнішнього повітря у зоні будівництва.

1.8. 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».

1.9. В проекті передбачити вимоги щодо випробувань системи газопостачання, згідно Кодексу усталеної практики України "Кодекс 2:2021".

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

1.11. Проектом передбачити рішення щодо організації відведення продуктів згоряння природного газу (з використанням колективних димоходів) та вентиляції приміщень.

1.12. Передбачити ущільнення вводів і випусків інженерних підземних комунікацій в будинку.

1.13. Передбачити підключення газовикористовуючого обладнання: теплогенераторів (70 шт.) та плит газових (66 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):

типорозмір G-4, G-2.5 (визначити розрахунком при проектуванні)

(зазначаються їх технічні характеристики, рекомендований типорозмір тощо)

3. Проект 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 відділом метрології Кропивницької філії ТОВ «Газорозподільні мережі України» за адресою м. Кропивницький, вул. Арсенія Тарковського, 67.

(зазначаються підрозділ Оператора ГРМ та його місцезнаходження)

V. Вимоги до комерційного вузла обліку природного газу

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

2. При проектуванні комерційного вузла обліку необхідно врахувати таке:

2.1. Протизований типорозмір лічильника G-4 (визначити типорозмір розрахунком при проектуванні) в кожній кожній квартири та G-2,5 (визначити типорозмір розрахунком при проектуванні) в кожній теплогенераторній нежитлового приміщення.

2.2. Перед лічильником передбачити встановлення фільтра газу відповідно до ЕД на лічильник, а у відсутності вимог до ступеня фільтрації – не гірше 50 мкм.

2.3. До складу проекту ВОГ повинно входити:

- Технічне завдання замовника на проектування ВОГ, в якому крім необхідних діпазонів вимірювання, повинен наводитися повний перелік газоспоживачого обладнання (далі ГСО), з вказаними діпазонами витрат кожної одиниці ГСО і сумарним діпазоном – за паспортними даними на ГСО;

- розділ «Вибір засобів вимірювальної техніки»;
- креслення ВОГ;

- аксонометричні схеми з позначенням всіх газопроводів, газового обладнання та споруд об'єкту, з зазначенням ділянок газопроводів та газового обладнання. Схеми газопроводів повинні бути повними, від місця візки в розподільчий газопровід до ГСО. Обов'язково на схемах повинні бути зазначені довжини газопроводів, діаметри та проектний тиск;

- копії сертифікатів, дозволів, тощо на запроєктовані засоби вимірювальної техніки та інше обладнання.

2.4. Проектна документація ВОГ повинна відповідати вимогам, викладеним в документі «Правила обліку природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, постачання та споживання» (далі-Правила), ДБН В.2.5-20-2018 «Газопостачання», НПА ОП 0.00-1.76-15 «Правила безпеки систем газопостачання», Кодексу газорозподільних систем, та інших документів у сфері метрологічного забезпечення.

2.5. В розділі проектної документації «Вибір засобів вимірювальної техніки» привести повний перелік ГСО, із зазначенням назви, типу, коефіцієнту корисної дії з позначкою яке обладнання проектується та яке існує. По кожному виду обладнання повинна бути вказана потужність при максимальних та мінімальних навантаженнях, максимальна та мінімальна витрата газу за стандартних умов.

2.6. Вибір засобів вимірювальної техніки у загальному випадку виконати за таких умов:

- для визначення максимальної витрати ($q_{\max}$) розрахунок виконати за умови мінімального абсолютного тиску ($p_{\min}$) та максимальної температури ($t_{\max}$);

- для визначення мінімальної витрати ($q_{\min}$) розрахунок виконати за умови максимального

- абсолютного тиску ($p_{\max}$) та мінімальної температури ($t_{\min}$);

- вихідні параметри для розрахунку наведені в таблиці:

Тиск газу (надлишковий), Мпа		Температура газу, С		Густина згорання
$p_{\min}$	$p_{\max}$	$t_{\min}$	$t_{\max}$	нижча, Q_n , $\text{ккал}/\text{м}^3$
0,001	0,005	-23,15	+50	8050

Відношення $p_{\max}$ до $p_{\min}$ не повинно перевищувати 4:1. Введення ВОГ в експлуатацію проводити при наявності декларації про відповідність на засоби вимірювальної техніки згідно вимог Технічного регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки №94, проведення оцінки відповідності ВОГ, наявності декларації про відповідність ВОГ (Автоматизовані системи контролю і обліку енергетичних і матеріальних ресурсів (електричної і теплової енергії, газу, води, нафтопродуктів тощо) для електронних систем або систем, що містять програмний продукт), паспорту ВОГ та наявності укладеного договору на технічне обслуговування зі спеціалізованою організацією.

2.7. В разі проектування ВОГ на базі лічильників розрахунок вибору типорозміру лічильника виконати згідно розділу Х глава 2 пункт 4 «Кодексу газорозподільних систем». За результатами розрахунків повинні виконуватись такі нерівності:

$$q_{\max \text{ г.д.}} \geq q_{\max \text{ г.об.}} \quad q_{\min \text{ г.д.}} \leq q_{\min \text{ г.об.}}$$

Z - коефіцієнт стисливості природного газу при відповідних p та t , розрахований за методом NX-19 mod (GERG-91 mod).

Типорозмір лічильника вибрати найближчий до розрахунку.

Якщо фактична максимальна витрата лічильника газу більша в 1,6 раз ніж максимальна витрата газоспоживачого обладнання, вважається, що лічильник газу підібрано не правильно, тому необхідно переглянути та передбачити інший лічильник газу відповідного типорозміру.

2.8. Креслення вимірювальних ділянок ВОГ повинні виконуватись з врахуванням рекомендацій

схем монтажу. Державного підприємства технічного регулювання Мінсучасності України (далі – ДПСТР), та врахуванням того що наведені в ЕД на проєкти Технічні характеристики, додаткові вимірювання та відносні похибки ЗВТ повинні бути вказані в специфікації та розділі проєктної документації «Вибір засобів вимірювальної техніки». У випадку встановлення роторного лічильника надавати перевагу вертикальному встановленню лічильника на газопровід (потік газу вгору вниз). Безпосередньо на виході в лічильник передбачити фільтр-вставку заводського виготовлення.

2.10. Креслення ВОГ надати з прив'язкою до місця встановлення з зазначенням габаритів, розмірів шафи та умовами монтажу ВОГ з розрахунку забезпечення зручності обслуговування та експлуатації.

2.11. Для забезпечення безперервного газопостачання підприємства – передбачити мимов. монтажу катушку під шаблон лічильника. Тільки у разі технічної необхідності (при неможливості тимчасової поповн. зупинки ГСО) – передбачити байпасну лінію з двома викидаючими пристроями.

Після першого вимикаючого пристрою по ходу газу встановлювати катушку з двома «хлостопиків», а між місцем встановлення катушки і другим по ходу викидаючим пристроєм – манометр і триходовим краном.

2.12. Передбачити об'єднання засобів дистанційної передачі даних з вузла обліку газу до диспетчерської служби управління, згідно вимог «Кодексу газорозподільних систем». Конструкція коректорів об'єму газу обчислювачів (вимірювальних комплексів/лічильників) повинні забезпечувати можливість передачі інформації про параметри газу та результати вимірювань його об'єму на спеціалізовані пристрої переносу інформації та дистанційно (за каналами зв'язку). Програмне забезпечення коректору об'єму газу повинно здійснювати облік та розрахунок об'єму газу в одиницях енергії відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запровадження на ринку природного газу обліку та розрахунків за обсягом газу в одиницях енергії щодо терміну набрання чинності». Лічильники повинні мати вихід для підключення датчика імпульсів.

2.13. У конструкції комерційного вузла обліку газу проєктом передбачити патрубки та крани між ними, відповідних діаметрів з кранами, для можливості підключення мобільних електронних пересувних вимірювальних комплексів з метою перевірки працездатності та метрологічних характеристик ЗВТ. Мав бути затрегований за комерційним вузлом обліку газу (вимога для всіх ВОГ, окрім мембранного типу).

2.14. Всі прилади, які входять до складу ВОГ, повинні відповідати вимогам «Технічного регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки».

2.15. Для вільного доступу до ВОГ передбачити розміщення ВОГ поза санітарних, режимних та інших особливих зон. Передбачити можливість площування місць, через які можливе несанкціоноване втручання чи відбір газу поза обліком (місце з'єднання газопроводів, викидаючі пристрої, лічильник, коректор, термоперетворювач та інші).

2.16. Перший викидаючий пристрій на підвісному газопроводі встановити за межами території споживача, забезпечити вільний доступ до нього.

2.17. ЗВТ, які будуть передбачені проєктною документацією, повинні забезпечувати вимірювання параметрів газу з похибкою вимірювання у відповідності з вимогами розділу 10 Правил обліку природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, постачання та споживання.

2. 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 та розунок плати та прислання.

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

4. Додаткові вимоги та рекомендації до технічних умов:

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 при проєктуванні та внесенні змін до проєктної документації об'єктів, які передбачають дотримання вимог погоджені відповідно до Порядку погодження Міністерством розвитку громад та територій України об'єктів будівництва 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 Ресетрі будівельної діяльності.

5.4. Привести приміщення, в яких будуть встановлюватися газові прилади, у відповідність до вимог ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» та Правил безпеки систем газопостачання.

5.5. Проектну документацію погодити з Оператором ГРМ в частині організації вузла обліку газу відповідно до вимог Кодексу ГРМ.

5.6. Технічний нагляд за будівництвом газових мереж покладається на Замовника.

5.7. Монтаж обладнання та ЗВТ виконати згідно паспортів підприємства виробника.

5.8. При встановленні газового обладнання, елементи якого (автоматика, циркуляційний насос, тощо) живляться від електричних мереж, рекомендується передбачити додаткові заходи електробезпеки.

5.9. Матеріали та газове обладнання повинні бути сертифіковані в Україні або мати дозвільні документи.

5.10. Передбачити укладання Акту розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, що є невід'ємною частиною договору розподілу природного газу, згідно Кодексу газорозподільних систем.

5.11. Пуск газу на об'єкт виконати при наявності документів, що підтверджують готовність до експлуатації закінчених будівництвом об'єктів архітектури та системи газопостачання.

5.12. Укласти договір 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 технічної експлуатації систем газопостачання.

5.13. Після введення в експлуатацію об'єкта по одному примірнику проектно-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 прогнотована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку) інше.

Технічні умови склад: провідний інженер Малописківського УЕГГ Сергій КУДОЯ.

(посада та прізвище, ім'я, по батькові працівника Оператора ГРМ)

Телефон для консультації: +380965285770, +380668797956.

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

Оператор ГРМ:

ТОВ «Газорозподільні мережі України»

вул. Шолуденка, 1 м. Київ 04116

Кропивницька філія

ТОВ «Газорозподільні мережі України»

вул. Арсенія Тарковського, 67

м. Кропивницький, 25006

р/р№ UA 12320478000002600924930743

в АБ «УКРГАЗБАНК»

ЄДРПОУ 45068116

тел.: 050-487-85-63

Замовник:

ТОВ «ОЗЕРНЕ 2024»

Україна, 26000, Кіровоградська область,

Новоукраїнський район, м. Новомиргород,

вул. Поповкіна, будинок 23

р/р№ UA603052990000026005025107016

в АТ КБ «ПРИВАТБАНК»

ЄДРПОУ 45647867

тел.: 056-370-93-93, 056-732-04-04

Головний інженер



Підписано:

В.О. Малагашинка Маломисківського УЄПТ

Керівник технічної групи ВГВ

Підготував:

Готовий мейстер

Присланий інспектор Маломисківського УЄПТ

Віталій РОЗУДАЙЧУК

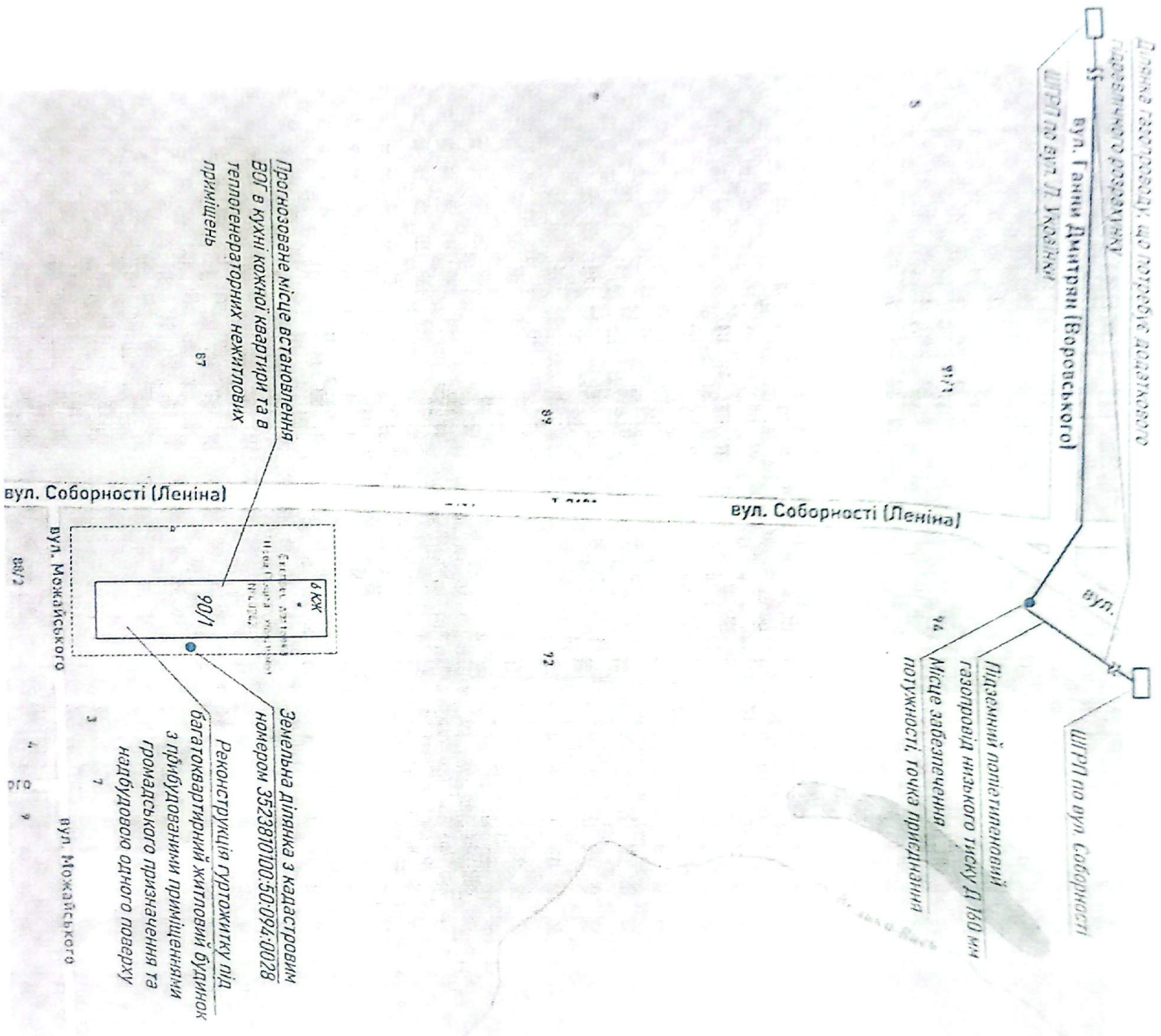
Ольга КРИСЕНКО

Андрій ТАНИН

Сергій КУДЮЯ



СИТУАЦІЙНИЙ ПЛАН (ЕСКІЗНЕ КРЕПЛЕННЯ) ДО ТУ № КГ-52/вп 03.07.2025 року



Підготував:
Провідний інженер Маловишківського УЕПГ  С.М. Кудач