

ІНША ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ
до звіту з оцінки впливу на довкілля

Товариство з обмеженою відповідальністю «Епіцентр К»

**«Реконструкція існуючої схеми електропостачання торговельного центру,
шляхом влаштування когенераційної установки резервного електропостачання
за адресою: Чернігівська область, Чернігівський район, с. Новоселівка, вулиця
Шевченка, будинок 57»**

№ 13964

(реєстраційний номер справи про
оцінку впливу на довкілля планованої
діяльності)

Відповідно до п.7 Постанови КМУ №1026 від 13.12.2017 «Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля», направляємо Вам Додатковий матеріал до Звіту з оцінки впливу на довкілля щодо планованої діяльності ТОВ «Епіцентр К».

ТОВ «Епіцентр К» отримано Технічні умови на приєднання до газорозподільної системи №ЧиФ/100/03.2.2-СЗ-1190-25 від 29.01.2025, виданих Чернігівською філією ТОВ «Газорозподільчі мережі України» та лист щодо внесення змін до ТУ №ЧиФ/100/03.2.2-ВИХ-12136-25 від 24.04.2025 (наведено в додатку №1 до цієї іншої додаткової інформації), відповідно до яких потужність точки приєднання становить до 513,24 м³/год.

Додаток №1

**Технічні умови на приєднання до газорозподільної системи
№ЧиФ/100/03.2.2-СЗ-1190-25 від 29.01.2025, виданих
Чернігівською філією ТОВ «Газорозподільчі мережі
України» та лист щодо внесення змін у ТУ**



ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ до газорозподільної системи

Дата видачі «___» _____ 2025 року

Замовник приєднання: Товариство з обмеженою відповідальністю «Епіцентр К»
(повне найменування / прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

Тип приєднання: стандартний / нестандартний
(непотрібне закреслити)

Розробку проекту 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

- Назва: «Реконструкція існуючої схеми електропостачання торговельного центру, шляхом влаштування когенераційної установки резервного електропостачання за адресою Чернігівська область, Чернігівський р-н, с.Новоселівка, вул.Шевченка, будинок 57».
- Місце розташування: вул. Шевченка, буд.57, с.Новоселівка, Чернігівський р-н.
- Функціональне призначення: нежитлове приміщення (торгівельний центр).

II. Розрахункові параметри приєднання

- Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на: розподільному підземному газопроводу високого 2-ї категорії тиску зі сталі Д-325 мм, прокладеному по вул.Кільцева, м.Чернігів.
(місце в існуючій ГРМ, від якого забезпечується потужність та розвиток мереж для потреб Замовника)
 - Точка приєднання об'єкта Замовника встановлюється: на розподільному підземному газопроводу високого 2-ї категорії тиску зі сталі Д-325 мм, прокладеному по вул.Кільцева, м.Чернігів.
 - Технічна (пропускна) потужність, замовлена в точці приєднання: 510.0 м.куб. на годину.
 - Проектний тиск газу в місці забезпечення потужності становить: 0,6МПа.
 - Проектний тиск газу в точці приєднання становить: 0,6МПа.
 - Прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку): на території земельної ділянки Замовника.
 - * Загальна технічна (пропускна) потужність в місці її забезпечення, що має бути створена: підключення третіх осіб не передбачається.
- * Заповнюється за необхідності створення резерву потужності для інших замовників.

III. Вихідні дані для проектування газових мереж зовнішнього газопостачання

- При проектуванні газових мереж зовнішнього газопостачання (від місця забезпечення потужності до точки приєднання), будівництво яких забезпечується **Оператором ГРМ**, необхідно врахувати таке: **зовнішні мережі відсутні.**
- Вимоги до оформлення проекту: **відсутні.**
- Вимоги до кошторисної частини проекту: **відсутні.**

IV. Вихідні дані для проектування газових мереж внутрішнього газопостачання

- При проектуванні газових мереж внутрішнього газопостачання (від точки приєднання до газових приладів Замовника), будівництво яких забезпечується **Замовником**, необхідно врахувати таке:



UB
Чернігівська філія ТОВ "Газорозподільні мережі України"
№ЧнФ/100/03.2.2-СЗ-1190-25 від 29.01.2025
КЕП: Лихвар С. С. 29.01.25 09:59
3FAA9288358EC0030400000783239005F9ED400
Сертифікат дійсний з 17.05.24 13:52 до 17.05.26 13:52

1.1. **Відповідно до поданої заяви:**

- Розробку проекту внутрішнього газопостачання забезпечує: **Оператор ГРМ.**
- Виконання будівельно-монтажних робіт внутрішнього газопостачання (БМР ВнГП) забезпечує: **Оператор ГРМ.**

1.2. Проектом передбачити встановлення газового обладнання з сумарним використанням, що не перевищує $510,0 \text{ м}^3/\text{год}$.

1.3. Проектування 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 проектування, будівництва, контролювання за будівництвом, введення та виведення з експлуатації газорозподільчих систем» та інших діючих нормативних документів.

1.4. Виконати гідравлічний розрахунок системи газопостачання від місця забезпечення потужності (приєднання) до газового обладнання замовника та газоспоживаючого обладнання третіх осіб (замовників, споживачів). Розрахунок провести з урахуванням максимальної можливої витрати газу на об'єкті замовника та мінімального робочого тиску газу. За необхідності провести перекладання газопроводу, діаметр газопроводу визначити за результатами гідравлічного розрахунку. При розрахунку прийняти значення мінімального тиску в місці забезпечення потужності $0,2 \text{ МПа}$.

1.5. Проектом передбачити рішення щодо організації відведення продуктів згоряння природного газу та вентиляції приміщень.

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

1.7. При проектуванні газопроводів з поліетиленових труб мають бути виконані вимоги ДБН В.2.5-41:2009, 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 $0,2 \text{ м}$ від поверхні газопроводу, перерізом $2,5 - 4 \text{ мм}^2$ 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.

1.8. При проектуванні газопроводів зі сталевих труб мають застосовуватись труби, які відповідають вимогам ДСТУ EN ISO 3183:2022, ДСТУ EN 10216-1:2016, ДСТУ EN 10217. Товщину стінок та діаметр труб визначити та підтвердити відповідними розрахунками у проекті, згідно СНіП 2.04.12-86 та прийняти їх номінальну величину.

1.9. 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 заґрунтовані в два шари та пофарбовані у 2 шари фарбою призначеною для зовнішніх робіт при розрахунковій температурі зовнішнього повітря у зоні будівництва.

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

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

1.12. На газових мережах до комерційного вузла обліку необхідно застосовувати (замінити існуючі вимикаючі пристрої) на суцільнозварні кульові крани приварні.

1.13. Проектом передбачити встановлення вузла обліку газу в захисній шафі.

1.14. 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 мікроконцентрацій чадного газу у повітрі приміщень житлових будинків та громадських будинків і споруд».

1.15. Передбачити встановлення / заміну пункту редукування газу. Пропускна здатність регулятора тиску повинна бути на 20% більше максимальної розрахункової витрати газу. Регулятор тиску повинен забезпечити стійку роботу при мінімальній витраті газу. Вибір обладнання провести за результатами розрахунку та з урахуванням вимог заводу-виробника, викладених в паспорті (керівництва з експлуатації) на регулятор.

1.16. При проектуванні пунктів редукування газу для пониження тиску на населені пункти, відокремлені райони, селища, садові товариства, групу житлових будинків (вулиць) у складі обладнання передбачити вузол обліку витрати газу відповідно до положень п.8.30. ДБН В. 2.5-20:2018 «Газопостачання».

1.17. У відповідності до положень п.8.55. ДБН В 2.5-20:2018 «Газопостачання», передбачити встановлення автоматизованих систем контролю та управління технологічними процесами на основі показуючих та реєструючих приладів для виміру вхідного та вихідного тисків газу, а також його температури. Система

повинна запам'ятовувати та дистанційно передавати інформацію щодо вимірювальних параметрів на центральний диспетчерський пункт Оператора ГРМ. Основні технічні вимоги, протокол передачі даних наведені на офіційному сайті Оператора ГРМ.

1.18. При проектуванні окремо розташованих споруд пунктів редукування газу, вузла обліку газу, установок катодного захисту) виконати вимоги ДСТУ EN 62305-1:2012; ДСТУ ІЕС 62305-2:2012; ДСТУ EN 62305-3:2021 ДСТУ EN 62305-4:2012 «Блискавкозахист».

При виборі регулятора тиску пункту редукування газу, передбачити регулятор, який підтримує тиск на виході з відхиленням не більше 10%, незалежно від коливання вхідного тиску (в межах діапазону робочого тиску). Точність спрацювання ЗЗК повинна складати $\pm 5\%$ заданих розмірів контрольованого тиску для ЗЗК повинна складати $\pm 5\%$ заданих розмірів контрольованого тиску для ЗЗК, які встановлюються у ГРП та $\pm 10\%$, для ЗЗК у шафових ГРП, ГРУ та комбінованих регуляторах. Підібраний регулятор тиску газу повинен відповідати класу температури згідно EN 334: для навколишнього середовища – мінус 30°C – плюс 60°C та робочого середовища – мінус 20°C – плюс 60°C. При виборі комбінованих будинкових регуляторів, необхідно передбачити регулятори конструкція яких унеможливує скидання газу середнього тиску в атмосферу.

1.19. Вимоги до оформлення проекту: згідно з вимогами ДБН А.2.2-3:2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво», ДСТУ 9243.10:2023 «Система проектної документації для будівництва. Правила виконання специфікації обладнання і будівельної продукції», ДСТУ 9243.4:2023 «Система проектної документації для будівництва. Основні вимоги до проектної документації».

1.20. Вимоги до кошторисної частини проекту: згідно з вимогами «Настанова з визначення вартості будівництва», «Настанова з визначення вартості проектних, науково-проектних, вишукувальних робіт та експертизи проектної документації на будівництво».

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):

відсутні

(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) відсутні

(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. Встановлення єдиного комерційного вузла обліку газу на межі балансової належності до об'єкта замовника (на території земельної ділянки), у разі неможливості остаточне місце встановлення вузла обліку визначити проектним рішенням та узгодити з Оператором ГРМ.

2.2. Проектна документація на газові мережі зовнішнього та внутрішнього газопостачання, комерційного вузла обліку газу та його складових мають бути розроблені з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання», Правил безпеки систем газопостачання, Кодекс 2:2021 «Газорозподільчі системи. Рекомендації щодо проектування, будівництва, контролювання за будівництвом, введення та виведення з експлуатації газорозподільчих систем» та інших діючих нормативних документів.

2.3. Вимоги до проектної документації щодо розділу розрахунку комерційного вузла обліку газу наведені у пункті 4 розділу 2 глави X Кодексу газорозподільних систем, крім того, до складу проектної документації повинно обов'язково входити:

- аксонометричні схеми з позначенням усіх існуючих газопроводів, газового обладнання та споруд об'єкта до реконструкції та після неї, із 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 проектний 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°C та 760 мм рт.ст.);

- копії сертифікатів на запроектоване обладнання, дозволів тощо.

2.4. Для розрахунку ВОГ застосувати вихідні дані, наведені в таблиці:

| 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} | ρ | Q _н |
| ГЗ (високий) | 0,2 | 0,6 | -25 | 40 | 0,74-0,76 | 8250 |

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

2.5. Типорозмір лічильника вибрати найближчий до розрахунку, без урахувань перспектив.

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 рекомендовано передбачити в надземному виконанні.

2.9. 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.

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

2.11. При проектуванні вимірювальних трубопроводів діаметром 200 мм і менше, вузол обліку передбачити 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».

Лічильники газу, що будуть використовуватися на вузлу обліку газу повинні відповідати: ДСТУ ISO 17089-1:2021 (ISO 17089-1:2019, IDT) Вимірювання потоку плинного середовища в закритих каналах. Ультразвукові лічильники газу Частина 1. Лічильники для комерційного обліку та вимірювання в газорозподільних системах – для ультразвукових лічильників газу; ДСТУ EN 12480:2019 Лічильники газу. Роторні лічильники газу (EN 12480:2018, IDT) – для роторних лічильників газу; ДСТУ EN 12261:2019 (EN 12261:2018, IDT) Лічильники газу. Турбінні лічильники газу. – для турбінних лічильників газу.

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. У разі застосування ультразвукового або турбінного лічильника газу повинні застосовуватись прямолінійні ділянки до та після лічильника заводського виготовлення.

2.16. Проектом 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 установа за допомогою підключення еталонних вимірювальних комплексів.

2.17. Передбачити у складі вузла обліку газу пристрій дистанційної передачі даних результатів вимірювання по каналу GPRS на центральний диспетчерський пункт Чернігівської 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 Оператора ГРМ.

** 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.*

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

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

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

2.21. Для вимірювання об'єму природного газу, зведеного до стандартних умов, що витрачається газовикористовуючим обладнанням з імпульсним режимом роботи, передбачити встановлення лічильників газу та коректорів або обчислювачів об'єму газу тільки з високочастотними електричними сигналами або з передаванням інформації по цифровому інтерфейсу від лічильника з високою частотою вимірювань.

2.22. В разі встановлення ВОГ на базі побутового лічильника, при проектуванні передбачити лічильники, які мають низькочастотний імпульсний вихід та автоматичну корекцію по температурі. Лічильник газу повинен відповідати вимогам ДСТУ EN 1359:2020 «Лічильники газу. Лічильники газу мембранні».

2.23. В разі встановлення ВОГ на базі стандартного звужуючого пристрою з цифровими перетворювачами розрахунок проводити програмою «САПР РУ» версія 3. Замірна ділянка, прямі ділянки, діаметри, вимоги щодо сполучення прямих ділянок і т.і. повинні бути виконані у повній відповідності до вимог ДСТУ ГОСТ 8.586.(1-5):2009.

2.24. В разі встановлення ВОГ на базі стандартного звужуючого пристрою з цифровими перетворювачами проектом передбачити в конструкції комерційного ВОГ окремі закладні частини для можливості встановлення дублюючих (контрольних) ЗВТ, а саме перепаду тиску, тиску, температури у відповідності до вимог ДСТУ ГОСТ 8.586.5:2009.

2.25. В разі встановлення ВОГ на базі стандартного звужуючого пристрою з цифровими перетворювачами проектом передбачити перекриття усього діапазону витрати природного газу.

2.26. Усі ЗВТ, які входять до складу комерційного ВОГ, повинні бути допущені до застосування в Україні згідно із законодавством у сфері метрології та метрологічної діяльності, та відповідати вимогам Кодексу газорозподільних систем, у тому числі Технічному регламенту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 січня 2016 року №94.

2.27. Введення ВОГ в експлуатацію проводити за участю представника (-ів) служби Головного метролога 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. Проекти 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 проектуванні технічні рішення, мають відповідати чинним будівельним нормам.

5.2 Відхилення від будівельних норм ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання» у проектній документації при проектуванні та внесенні змін до проектної документації об'єктів, які передбачають дотримання вимог до будівель і споруд, визначених статтею 7² Закону України «Про будівельні норми», мають бути погоджені відповідно до Порядку погодження 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. Проектно-кошторисну документацію погодити з Оператором ГРМ.

5.5. 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 проектування, будівництва, контролювання за будівництвом, введення та виведення з експлуатації газорозподільчих систем».

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

5.7. Після введення в експлуатацію об'єкта, по одному екземпляру проектної-кошторисної та виконавчо-технічної документації на зовнішнє та внутрішнє газопостачання, замовник зобов'язаний передати до архіву Оператора ГРМ.

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

5.9. 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.

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

5.11. Якщо протягом року після погодження Оператором ГРМ проекту комерційний ВОГ не було введено в експлуатацію, проект на комерційний ВОГ підлягає перепогодженню з урахуванням діючих на дату перепогодження вимог нормативних документів.

Внесення змін до проектної документації (коригування), за необхідності, здійснюється спеціалізованою організацією, яка розробила проект, і до моменту введення систем газопостачання об'єкта в експлуатацію. Кожна зміна в проектній документації підлягає погодженню з Оператором 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: інженер з видачі технічних умов ВПР ВТУ Ярош А.
(посада та прізвище, ім'я, по батькові працівника Оператора ГРМ)

Телефон для консультацій: (0462) 941204

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

Оператор ГРМ:

14021, м. Чернігів, вул. Любецька, 68

Поточний рахунок

IBAN UA843535530000026007300854150

Відкритий в АТ «Ощадбанк»

МФО 3535553

Код ЄДРПОУ 45355956

Телефон: (0462) 644-090

Факс: (0462) 644-090

_____/С.ЛИХВАР

(підпис, П. І. Б.)

"__" ____ 20__ року

Замовник:

Товариство з обмеженою відповідальністю
«Епіцентр К»

Код ЄДРПОУ: 32490244

Тел.: 380953185715



_____(підпис, П. І. Б.)

_____"__" ____ 20__ року

Додаток до технічних умов
на приєднання до ГРМ

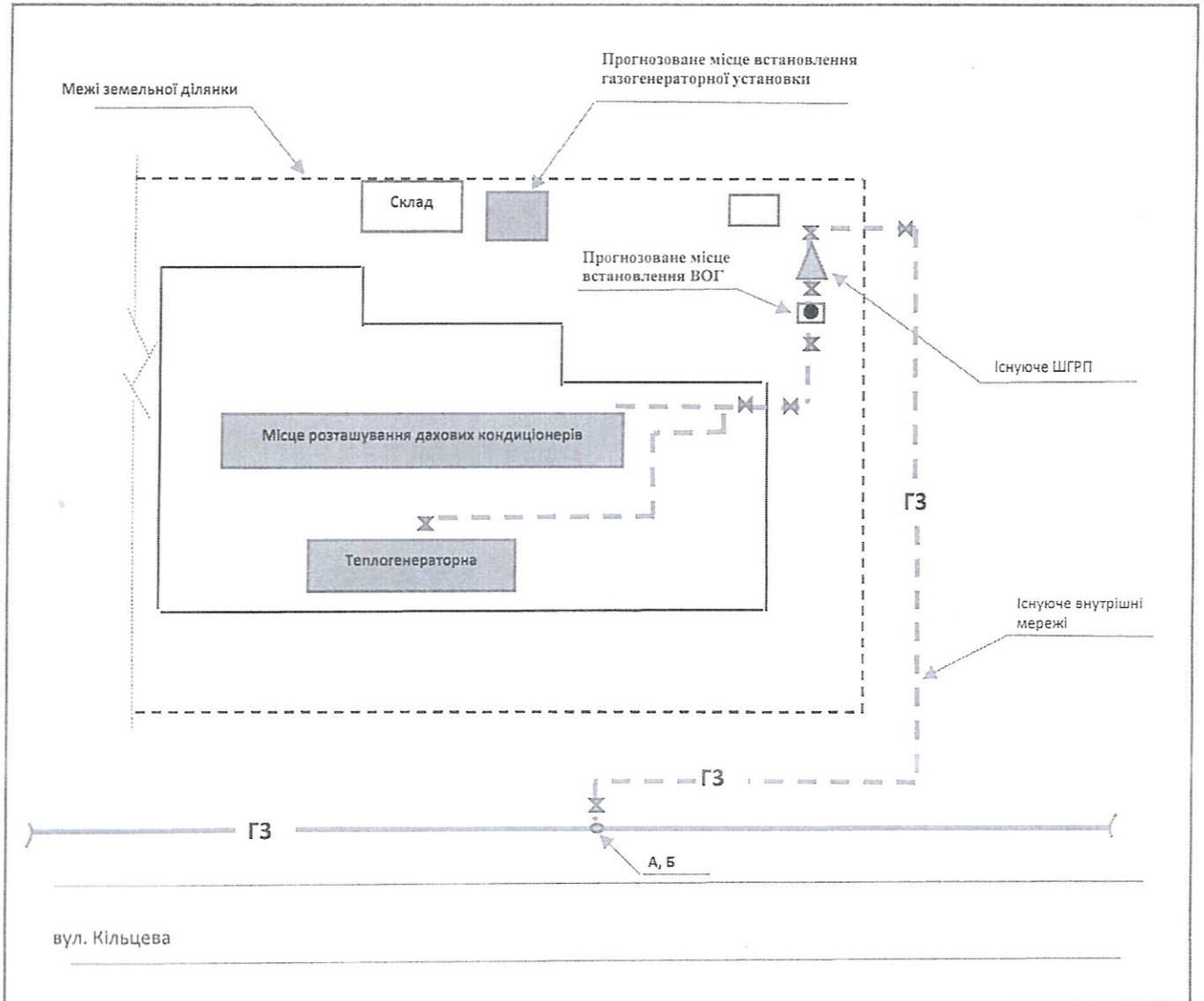
Місце знаходження
об'єкта:

вул.Шевченка, буд.57, с.Новоселівка, Чернігівський р-н

Тип приєднання:

нестандартний

Ситуаційний план (ескізне креслення)



Примітки:

----- газопроводи нанесено для наглядкової візуалізації.

т. А - Місце забезпечення потужності. т. Б- Точка приєднання.

Ситуаційний план склав
Інженер з видачі технічних умов ВІР ВТУ

А. Ярош

Перевірив
Начальник ВІР ВТУ

В. Киричок

“ ___ ” ___ 20 р. № _____

На № _____ від “ ___ ” _____ 2025 р.

**Директору управління
експлуатації ТОВ «Епіцентр К»
Чергінцю Олександрю**

вул. Берковецька, 6-К, м. Київ,
04128

*Щодо внесення
змін до технічних умов*

Чернігівська філія ТОВ «Газорозподільні мережі України» розглянула Вашу заяву щодо внесення змін до технічних умов приєднання до ГРМ об'єкта, розташованого за адресою: вул. Шевченка, 57, с. Новоселівка, Чернігівський р-н та повідомляє наступне.

Пункт 3 розділу II. Розрахункові параметри приєднання технічних умов викласти в наступній редакції:

3. Технічна (пропускна) потужність, замовлена в точці приєднання: 513,24 м.куб. на годину.

Пункт 1.2 розділу IV. Вихідні дані для проектування газових мереж внутрішнього газопостачання технічних умов викласти в наступній редакції:

1.2. Проектом передбачити встановлення газового обладнання з сумарним використанням, що не перевищує 513,24 м³/год.

Даний лист є невід'ємною частиною технічних № ЧнФ/100/03.2.2-СЗ-1190-25 від 29.01.2025 року.

Головний інженер

Юрій САМСОНОВ

