



РЕГІОНАЛЬНА
ГАЗОВА КОМПАНІЯ
ЧЕРНІВЦІГАЗ

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ
до газорозподільної системи

Дата видачі 27 червня 2019 року

№ ТУ 58002.1.2-ТУп-476-0619

Замовник
приєднання:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "РЕМБУДСЕРВІС-ІНВЕСТ"

(повне найменування / прізвище, ім'я, по батькові замовника)

Тип приєднання:

стандартний / нестандартний

(непотрібне закреслити)

Розробку проекту зовнішнього
газопостачання забезпечує:

Оператор ГРМ

/ Замовник

(непотрібне закреслити)

I. Характеристика об'єкта (земельної ділянки) замовника

1. Назва: багатоквартирні житлові будинки, земельна ділянка, кадастровий номер 7310136600:09:003:0019
2. Місце розташування: м. Чернівці, Головна (вул.), буд. 275-Ж, 275-Е
3. Функціональне призначення: Для будівництва групи багатоквартирних житлових будинків.

II. Розрахункові параметри приєднання

1. Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на:

ГРП-37 по вул.Головна,281а в м.Чернівці.

(місце в існуючій ГРМ від якого забезпечується потужність та розвиток мереж для потреб Замовника)

2. Точка приєднання об'єкта Замовника встановлюється на:

за межами земельної ділянки Об'єкта Замовника (збігається з місцем забезпечення потужності).

3. Технічна (пропускна) потужність, замовлена в точці приєднання:

195,50 куб.м 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):

в газових мережах внутрішнього газопостачання передбачити встановлення комерційних вузлів обліку газу для побутових споживачів - поквартирно і для неопублікованих споживачів - пооб'єктно.

- 7*. Загальна технічна (пропускна) потужність в місці її

забезпечення, що має бути створена:

x куб.м на годину.

* Заповнюється при необхідності створення резерву потужності для інших замовників.

III. 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 АТ «ЧЕРНІВЦІГАЗ», необхідно врахувати таке:

Місце забезпечення потужності збігається з точкою приєднання, відповідно вихідні дані для проекту зовнішнього газопостачання відсутні.

2. Вимоги до оформлення проекту: відсутні вимоги.

3. Вимоги до кошторисної частини проекту: якщо точка вимірювання визначена в газових мережах внутрішнього газопостачання, проектом внутрішнього газопостачання виділити в окремій частині заходи із організації вузла обліку та кошторис їх реалізації.

IV. Вихідні дані для проектування газових мереж внутрішнього газопостачання

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

– 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. При розрахунку врахувати існуюче навантаження після обладнання ГРП-37. Діаметри газопроводів, вимикаючих пристроїв визначити за результатами розрахунку. При розрахунку прийняти значення мінімального тиску в місці забезпечення потужності 0,0018 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.

– При проектуванні передбачити:

– реконструкцію газорегуляторного пункту № 37 (ГРП-37) після проведення гідравлічних розрахунків роботи обладнання (за необхідності - збільшити вихідні діаметри обладнання та газопроводів);

– заміну/реконструкцію ділянки (-ок) газопроводу (-ів) низького тиску та засувки після ГРП-37;

– для можливості виконання регламентних робіт та обслуговування розподільної мережі передбачити встановлення окремого відключаючого пристрою після ГРП;

– місце врізки в існуючий поліетиленовий газопровід Ø160 мм переробити: передбачити трийник 160х160х160 мм

– Передбачити відключення існуючої системи газопостачання в точці приєднання об'єкту механічним шляхом (при реконструкції), в місці: приєднання (перший відключаючий пристрій).

– При проектуванні окремо розташованих споруд (газорегуляторний пункт (установка), вузол обліку газу, установка катодного захисту) виконати вимоги ДСТУ Б В.2.5-38:2008.

– Передбачити вимикаючий пристрій на об'єкт газоспоживання з урахуванням забезпечення вільного доступу до нього (за межами об'єкту газоспоживання та поза межами зон з обмеженим доступом, для підприємств – на відстані не менше 2 м від лінії забудови або огорожі території підприємства), згідно вимог ДБН В.2.5-20 "Газопостачання" та п.5 Глави 2 Розділу Х Кодексу газорозподільних систем.

– При проектуванні передбачити застосування (заміну існуючих) вимикаючих пристроїв відповідно до таблиці:

Режим роботи та характеристика мережі	Ділянки мережі	
	до ВОГ; обв'язка ГРП, ШГРП, ГРУ (крім байпасу); обв'язка ВОГ.	після ВОГ
$P < 0,005 \text{ МПа}$, $D_u < 50 \text{ мм}$	крани суцільнозварні кульові приварні та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-фланець) та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-муфта)	крани кульові муфтові та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-муфта)
$P > 0,005 \text{ Мпа}$	крани суцільнозварні кульові приварні та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-фланець)	

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 – заґрунтовані в два шари та пофарбовані у два шари фарбою призначеною для зовнішніх робіт при розрахунковій температурі зовнішнього повітря у зоні будівництва, згідно з вимогами ГОСТ 14202-69 "Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупреждающие знаки и маркировочные щитки" та ГОСТ 4666-75 "Арматура трубопроводная. Маркировка и отличительная окраска".

– При проектуванні газопроводів зі сталевих труб мають бути виконані вимоги ДБН "Газопостачання". Товщину стінок та діаметр труб визначити та підтвердити відповідними розрахунками у проекті, 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 проектуванні газопроводів з поліетиленових труб мають бути виконані вимоги ДБН В.2.5-41:2009, ДСТУ Б В.2.7-73-98. Додатково виконати позначення траси газопроводу шляхом укладання сигнальної стрічки по всій довжині траси та прокладання ізоляованого алюмінієвого або мідного дроту, на відстані 0,2 м від поверхні газопроводу (над віссю газопроводу, по вертикалі), перерізом 2,5 - 4 мм² із виходом кінців на поверхню під ковер або футляр. Допускається застосування сигнальної стрічки із вмонтованим до неї електропроводом-спутником або смугою металевої фольги, що дозволяє визначити місцезнаходження газопроводу приладовим методом.

– Підключення квартир (-и) передбачити окремим (-и) стояком (-ами), прокладеним (-ими) по фасаді будівлі або обґрунтувати інший спосіб прокладання;

– встановлення лічильників газу передбачити в опалювальних приміщеннях, у разі неможливості остаточне місце встановлення ВОГ узгодити з Управлінням метрології; передбачити встановлення відключаючих (-го) пристроїв:

– на стояк, не вище 2,2 м над рівнем землі;

– на кожну квартиру окремий вимикаючий пристрій за умови забезпечення вільного доступу до нього - за межами квартири;

– перед побутовим (-и) лічильником (-ами) газу, в опалювальному (-их) приміщенні (-ях).

– Передбачити встановлення сигналізаторів контролю довибухових концентрацій природного газу та/або мікроконцентрації чадного газу в комплекті з електромагнітним нормально-закритим клапаном-відсікачем, згідно з вимогами ДБН "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 ввідів і випусків інженерних підземних комунікацій в будівлі (-ях).

– При приєднанні багатоквартирних житлових будинків поверховістю до 5-ти поверхів включно, до кожної квартири має бути прокладений окремий ввід та встановлений окремий вимикаючий пристрій під приварку або комбінованого типу (зварювання/фланець без різьбових з'єднань) на зовнішній стіні будинку.

– Проектом 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 «Газопостачання» та ПБСГ (НПАОП 0.00.-1.76-15).

– Врахувати додаткові вимоги до газопроводів у складних інженерно-геологічних умовах.

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

– Оформити акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором ГРМ та Споживачем з додаванням схеми граничних ділянок.

– Проектування виконати спеціалізованими організаціями/проектувальниками згідно з вимогами нормативних документів з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН «Газопостачання», ПБСГ (НПАОП 0.00.-1.76-15) та інших діючих нормативних документів.

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

– Технічний нагляд за будівництвом газових мереж виконати у встановленому законодавством порядку, проведення контролю якості будівельно-монтажних робіт виконується Оператором ГРМ.

– Після введення в експлуатацію об'єкта, по одному екземпляру проектно-кошторисної та виконавчо-технічної документації на зовнішнє та внутрішнє газопостачання, замовник зобов'язаний передати до архіву Оператора ГРМ, в тому числі в електронному вигляді, в форматі PDF (для кожного документу окремий файл).

– 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.

– В проектній документації відобразити місця та спосіб встановлення показників газопроводів на місцевості згідно Кодексу газорозподільних мереж.

– Проектом передбачити встановлення на газопроводі низького тиску загального вузла обліку газу (далі - ВОГ) газу на багатоквартирний житловий будинок або групу багатоквартирних житлових будинків на межі балансової належності до об'єкту замовника, у разі неможливості остаточне місце встановлення вузла обліку визначити проектним рішенням та узгодити з метрологічним управлінням АТ «ЧЕРНІВЦІГАЗ».

– Підключення об'єкту після загальнобудинкового ВОГ передбачити окремим відгалуженням, прокладеним надземно.

Передбачити встановлення відключаючих (-го) пристроїв: на відгалуженні до об'єкту не вище 2,2 м над рівнем землі - передбачити кульовий кран під приварку або комбінованого приєднання (зварювання/фланець без різьбових з'єднань) за межами зон з обмеженим доступом.

– Забезпечити вимоги ДБН "Газопостачання" щодо усунення неконтрольованих контактів газопроводу із землею через металеві конструкції будинків та інженерні мережі шляхом встановлення ІФЗ тощо.

– За необхідності розробити перелік заходів щодо захисту від корозії металевих ділянок газопроводу, футлярів і сталевих вставок.

– При проектуванні визначити/перевірити клас наслідків (відповідальності) та необхідність проведення експертизи проектною документацією відповідно до вимог чинних будівельних норм, стандартів, нормативних документів і правил.

– Проектною документацією передбачити витрати газу при скиданні в атмосферу, заповненні газових мереж при проведенні пусконаладжувальних та регламентних робіт на газопроводах і обладнанні.

– Забезпечити вільний доступ до об'єктів зовнішньої газорозподільної системи на території земельної ділянки Замовника.

– Для непобутових споживачів розробити проектну документацію на внутрішнє газопостачання окремо для кожного приміщення або об'єкту, залежно від їх призначення або належності права власності (користування) та перед пуском газу оформити акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між АТ «ЧЕРНІВЦІГАЗ» і Замовником та/або власником з додаванням схеми граничних ділянок.

– Загальна величина годинної витрати газу всіма газовими приладами не повинна перевищувати загальної величини технічної (пропускної) потужності, замовленої в точці приєднання, вказаної в п.11.3.

– Передбачити встановлення наступних газоспоживаючих приладів: двокоонтурні опалювальні водогрійні котли із герметичною камерою згорання номінальною тепловою потужністю не більше 24кВт (71 од.), плити газові побутові 10 кВт (71 од.).

– Затверджувальну частину робочого проекту та робочу документацію рекомендовано виконати на паперовому (в чотирьох примірниках) та електронному носіях.

– Підключення об'єкту передбачити газопроводом, прокладеним надземно на опорах та/або по фасаду будівлі.

2. Вимоги до точок приєднання та вузлів обліку природного газу третіх осіб (за їх наявності):

(зазначаються їх технічні характеристики, рекомендований типорозмір, тощо)

3. Проект внутрішнього газопостачання, який передбачає підключення третіх осіб до газових мереж внутрішнього газопостачання Замовника, до початку їх будівництва необхідно погодити з

(зазначаються підрозділ Оператора ГРМ та його місцезнаходження)

V. Вимоги до комерційного вузла обліку природного газу

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

2. При проектуванні вузла обліку необхідно врахувати таке:

– Встановлення єдиного вузла обліку газу на межі балансової належності до об'єкту замовника, у разі неможливості остаточне місце встановлення вузла обліку визначити проектним рішенням та узгодити з метрологічним управлінням Оператора ГРМ.

– Проектна документація на газові мережі зовнішнього та внутрішнього газопостачання та вузла обліку газу та його складових мають бути розроблені з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН «Газопостачання», ПБСГ (НПАОП 0.00.-1.76-15) та інших діючих нормативних документів.

– Вимоги до проектною документації щодо розділу розрахунку вузла обліку газу наведені в п.4 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем, крім того до складу проектною 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 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

• копії сертифікатів на запроєктоване обладнання, дозволів тощо.

– Провести розрахунок комерційного ВОГ відповідно до вимог п.4 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем. Вихідні параметри для розрахунку наведені в таблиці:

Робочий тиск на ВОГ	Тиск газу робочий (надлишковий), МПа		Температура газу, °С		Густина газу (в стандартних умовах), кг/м³	Теплота згорання нижча, ккал
	P_{min}	P_{max}	t_{min}	t_{max}		
Г1 (низький ГСО більше 100 кВт)	0,001	0,005	-25	40	0,7	8050
Г1 (низький ГСО менше 100 кВт)	0,001	0,003	-25	40	0,7	8050

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:

Типорозмір: - лічильника	Кількість ВОГ	Статус ВОГ	Тип споживача	Робочий тиск на ВОГ
G-160	1	технологічний	непобутовий	Г1 (низький ГСО більше 100 кВт)
G-4	71	комерційний	побутовий	Г1 (низький ГСО менше 100 кВт)

(остаточний типорозмір лічильника визначається проектною організацією)

- Схема ВОГ, специфікація ВОГ, вимикаючий пристрій, об'єднана лінія ВОГ повинні відповідати вимогам п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем.
- Вимоги до ЗВТ у складі ВОГ наведені в п. 6,7 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем.
- 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 ГРМ 104.ua;
- *пристрій для дистанційної передачі інформації з вузла обліку є обов'язковою вимога (крім побутових споживачів із річним споживанням до 10 тис. м³, і 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. м³, для яких ця вимога – рекомендована).
- Після вузла обліку газу прокладку газопроводу передбачити в надземному виконанні згідно вимог п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем.
- 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.
- Введення ВОГ в експлуатацію проводити за участю представника(ів) метрологічного управління АТ «Чернівецьгаз» та договору на технічне обслуговування зі спеціалізованою організацією.
- Проектну документацію погодити з Оператором ГРМ, в зоні ліцензійної діяльності якого знаходиться ВОГ.
- 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.

Додаткові вимоги: у разі проектування загальнобудинкового ВОГ

- Проектом передбачити встановлення комерційного вузла обліку газу на кожен квартиру.
- Встановити на кожен квартиру окремий вимикаючий пристрій за умови забезпечення вільного доступу до нього - за межами квартири, або передбачити у складі вузла обліку газу лічильники газу з вбудованим відсічним клапаном (за наявності в переліку дозволених до застосування) та пристроєм дистанційної передачі даних 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 ГРМ 104.ua.

Додаткові вимоги: у разі проектування ВОГ на базі побутового лічильника

- Лічильник газу повинен відповідати вимогам ДСТУ EN 1359:2012 «Лічильники газу мембранні. Загальні технічні умови» (EN 1359:1998/A1:2006, IDT).
- В разі встановлення ВОГ на базі побутового лічильника газу при проектуванні передбачити лічильники, які мають низькочастотний імпульсний вихід та автоматичну корекцію по температурі.

Додаткові вимоги: у разі проектування ВОГ на базі промислового лічильника

- 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».
- У разі застосування в складі вузла обліку промислового лічильника передбачити встановлення фільтра заводського виготовлення зі ступенем фільтрації не гірше 50 мкм.
- Між лічильником та фільтром не передбачати встановлення будь-якої запірної арматури.
- 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.

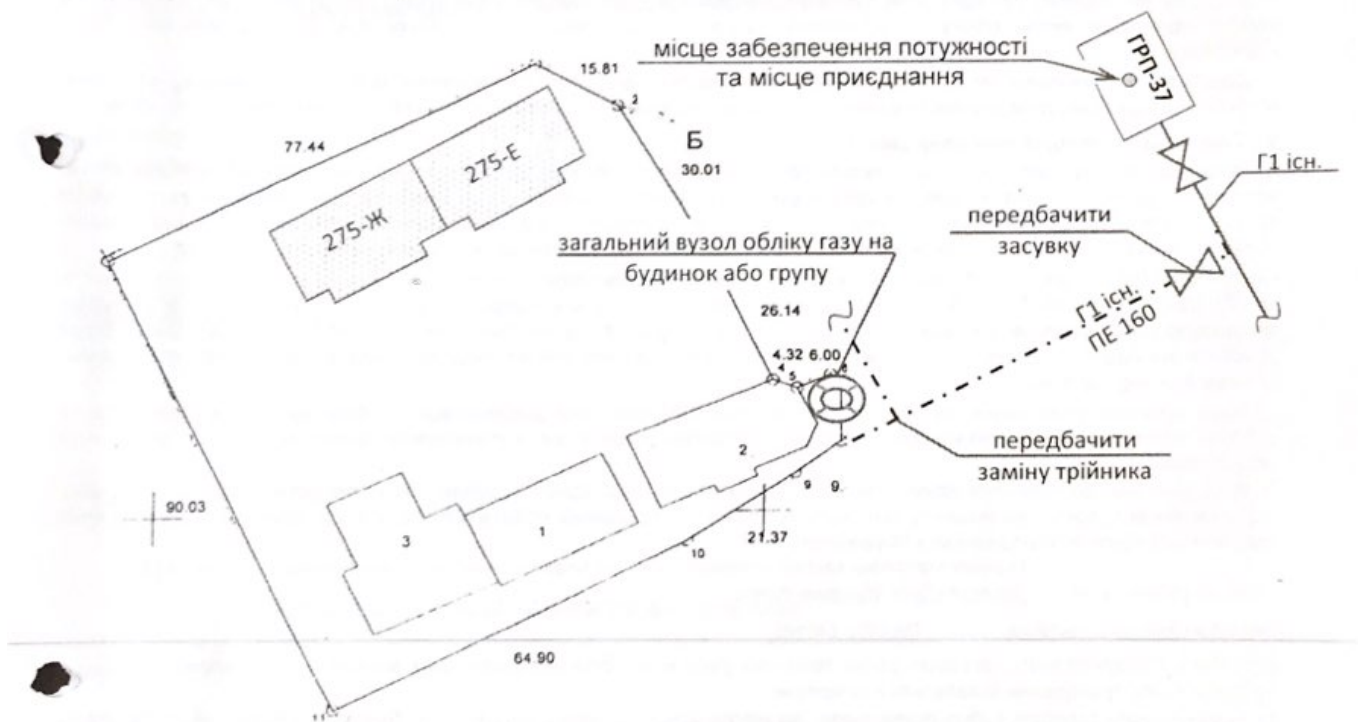
від 27 червня 2019 р.

Місце знаходження об'єкту: м. Чернівці, Головна (вул.), буд. 275-Ж, 275-Е

тип приєднання: нестандартний

земельна ділянка, кадастровий номер 7310136600:09:003:0019

Ситуаційний план (ескізне креслення)



Примітки:

- межі ділянок, вузол обліку газу (ВОГ) та зовнішні мережі, які проектуються, показано умовно;
- прогнозована точка вимірювання - у внутрішніх мережах.

Ситуаційний план склав:

Головний фахівець сектору інновацій,
розвитку мереж та інвестицій виробничого-
технічного відділу
АТ "Чернівцігаз"

Зеленько О.В.

- 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 встановлення за допомогою підключення еталонних вимірювальних комплексів.
- На комерційних ВОГ з абсолютним тиском газу до 0,2 МПа не застосовувати турбінні лічильники газу
- ЗВТ що входять до складу ВОГ (коректори, обчислювачі об'єму газу, вимірювальні перетворювачі тиску, перепаду тиску та температури), повинні працювати з цифровим форматом даних.
- Для вимірювання об'єму природного газу, зведеного до стандартних умов, що витрачається газомислорисовуючим обладнанням з імпульсним режимом роботи, застосовуються лічильники газу та коректори або обчислювачі об'єму газу тільки з високочастотними електричними сигналами або з передаванням інформації по цифровому інтерфейсу від лічильника з високою частотою вимірювань.
- Можливість роботи комерційного ВОГ за реверсивного режиму (зворотній рух газу) не допускається.
- 3. Закупівля, монтаж та прийняття в експлуатацію вузла обліку забезпечуються Оператором ГРМ за рахунок плати за приєднання Замовника.
- 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 Забезпечити заходи безпеки із дотриманням вимог діючих нормативних документів.
- Якщо технічними умовами приєднання точка вимірювання (місце встановлення комерційного вузла обліку) буде визначена в газових мережах внутрішнього газопостачання, проект внутрішнього газопостачання має передбачати заходи з організації вузла обліку та кошторисну частину щодо реалізації цих заходів, а сам проект внутрішнього газопостачання в частині організації вузла обліку та кошторису затрат на організацію вузла обліку має бути погоджений з АТ «ЧЕРНІВЦІГАЗ».
- 6. 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).

VI. Термін дії та порядок внесення змін

1. Якщо протягом одного року з дати видачі технічних умов замовник відповідно до умов договору на приєднання не надасть Оператору ГРМ на погодження проект зовнішнього газопостачання (якщо замовник був визначений розробником проекту) та/або проект внутрішнього газопостачання (якщо проект мав передбачати приєднання третіх осіб та/або організацію вузла обліку в точці вимірювання), якщо продовження строку щодо їх надання не погоджено з боку Оператора ГРМ, Оператор ГРМ залишає за собою право не враховувати зарезервовану технічну (пропускну) потужність за об'єктом. При цьому Оператор ГРМ не враховує зарезервовану для замовника технічну потужність лише за умови письмового попередження замовника за 30 календарних днів до вчинення таких дій та за умови, що у цей самий строк замовник не надасть відповідний(і) проект (проекти) на погодження або не буде прийняте рішення щодо погодження терміну його (їх) надання.
2. 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.
3. Внесення змін до проектної документації (коригування), за необхідності, здійснюється спеціалізованою організацією, яка розробила проект, і до моменту введення системи газопостачання об'єкта в експлуатацію. Кожна зміна в проектній документації підлягає погодженню з Оператором ГРМ.

Технічні умови склад: Головний фахівець сектору інновацій, розвитку мереж та інвестицій виробничого-технічного відділу - Зеленько Олег Володимирович
(посада та прізвище, ім'я, по батькові працівника АТ «ЧЕРНІВЦІГАЗ»)

Телефон для консультацій: +38 0372 548982

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

Ці технічні умови складені у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, для Замовника та АТ «ЧЕРНІВЦІГАЗ». Договір на приєднання та технічні умови приєднання набувають чинності з моменту їх повернення АТ «ЧЕРНІВЦІГАЗ», підписаних з боку замовника, та за умови їх оплати, якщо вона передбачена чинним законодавством.

Оператор ГРМ:

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР
ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ» «ЧЕРНІВЦІГАЗ»

Адреса: 58009, Чернівецька обл., м. Чернівці,

вул. Винниченка, 9А

ІПН: 033361624126, ЄДРПОУ: 03336166

АТ «Чернівецьгаз» є платником податку на прибуток

на загальних підставах

тел.: (0372) 548982, факс: (0372) 54-91-66,

e-mail: office@chngas.com.ua

Сайт: https://cv.104.ua

Кривко Д.М.
(підпис, П.І.Б.)

27 червня 2019 р.

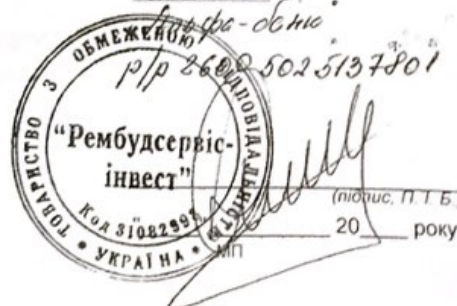
Замовник:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
"РЕМБУДСЕРВІС-ІНВЕСТ"

58032, м. Чернівці, вул. Головна, буд. 226-А, кв. 29

Тел.: +38072547284

код: 31082998



(підпис, П.І.Б.)
20 року



РЕГІОНАЛЬНА
ГАЗОВА КОМПАНІЯ
ЧЕРНІВЦІГАЗ

Замовнику:

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "РЕМБУДСЕРВІС-ІНВЕСТ"

(назва установи/організації Замовника)

Дозвіл на приєднання

Вам дозволяється, у відповідності до виданих технічних умов, здійснити приєднання об'єкту:
Функціональне призначення: багатоквартирні житлові будинки, земельна ділянка, кадастровий номер
7310136600:09:003:0019

Вид будівельних робіт: приєднання, нестандартний,

розташованого за адресою: м. Чернівці, Головна (вул.), буд. 275-Ж, 275-Е

до розподільних газових мереж з об'ємом споживання природного газу до 195,50 м³/год.

Директор технічний
АТ "Чернівцігаз"



Кривко Д.М.

20010

АТ «ЧЕРНІВЦІГАЗ»
вул. Винниченка, 9А, Чернівці, 58009, Україна

Тел.: +380 37 254 90 04, Факс: +380 37 254 91 66
<https://cv.104.ua> e-mail: office@cvgas.com.ua