

ФІЗИЧНА ОСОБА-ПІДПРИЄМЕЦЬ
Дембiцький Володимир Ростиславович

80024, Львiвська область, Сокальський р-н, с. Стенятин, вул. зелена, 49
адреса для листування: 58000, Чернiвецька область, м. Чернiвцi, вул. Чонорноморська, 4-а/4
т.м. 066-127-83-36, 096-463-63-32

Директору ТОВ "БУДIВЕЛЬНА ГРУПА ПОДIЛЛЯ"
ПИЛИП'ЮКУ Дмитру
58000, Чернiвецька обл., Чернiвецький район,
Чернiвецька територiальна громада, мiсто Чернiвцi,
вулиця Лейтенанта Олександра Маланчука, будинок 36-б

Згiдно договору на виконання проектних робiт та Завдання на проектування нами виконується коригування проектної документацiї на «Нове будiвництво багатоквартирних житлових будинкiв з вбудованими примiщеннями соцiально-побутового призначення по вул. Шевченко, 46 у м. Хмельницькому»

Згiдно вищевказаного Замовник зобов'язаний надати Генеральному проектувальнику вихiднi данi, до яких належить надання Технiчних умов (п.1, ст. 30, Роздiл IV, Закон України «Про регулювання мiстобудiвної дiяльностi», Технiчнi умови - це комплекс умов та вимог до iнженерного забезпечення об'єкта будiвництва, якi повиннi вiдповiдати його розрахунковим параметрам щодо водопостачання (з урахуванням потреб забезпечення пожежогасiння), тепло-, електро- i газопостачання, водовiдведення, зовнiшнього освiтлення, вiдведення зливових вод та телекомунiкацiї.).

Немає потреби в отриманнi Технiчних умов так як до дiлянки проектування проходять мережi газопостачання у вiдповiдностi з iснуючим договором та ТУ.

ФОП



/Володимир ДЕМБIЦЬКИЙ/

27932



РЕГІОНАЛЬНА
ГАЗОВА КОМПАНІЯ
ХМЕЛЬНИЦЬКГАЗ

08.01.2019 № 290-Тун-2-0119

№ 01/195к

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ до газорозподільчої системи

Дата видані "08" 01 2019 року

Замовник приєднання: ТОВ "Будівельна група Поділля".
Тип приєднання: нестандартне
Розробку проекту зовнішнього газопостачання забезпечує: ПАТ "Хмельницькгаз"

I. Характеристика об'єкта (земельної ділянки) Замовника

1. Назва: Будівництво житлового комплексу 9-ти поверхових багатоквартирних житлових будинків з вбудованими приміщеннями соціально-побутового призначення (загальна кількість квартир 548).
2. Місце розташування: м. Хмельницький, вул. Шевченка, 46.
3. Функціональне призначення: житло

II. Розрахункові параметри приєднання.

1. Місце забезпечення потужності об'єкта замовника становиться на підвідному газопроводі середнього тиску Ф110мм в районі ШГРП.
2. Точки приєднання об'єктів Замовника — на межі балансової належності об'єкту замовника.
3. Технічна (пропускна) потужність, замовлена в точці приєднання: 794,0 м³/год.
4. Проектний тиск газу в місці забезпечення потужності становить: 0,3 МПа.
5. Проектний тиск в точці приєднання становить: 0,03 МПа.
6. Прогнозовані точки вимірювання (місця встановлення вузлів обліку):
 - загальнобудинкові вузли обліку газу запроектувати на межі балансової належності об'єктів замовника;
 - комерційні вузли обліку газу житлових квартир запроектувати в кухонних приміщеннях квартир.
7. Загальна технічна (пропускна) потужність в місці її забезпечення, що має бути створена: 950,0 м³/год

III. Вихідні дані для проектування газопостачання: мереж зовнішнього газопостачання.

1. При проектуванні газових мереж зовнішнього газопостачання (від місця забезпечення потужності до точки приєднання), будівництво яких забезпечується ПАТ "Хмельницькгаз", необхідно врахувати таке:
 - 1.1. Виконати гідравлічний розрахунок системи газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання об'єкту Замовника. Розрахунок провести з урахуванням максимально можливої витрати газу на об'єкті замовника (100-відсоткового забезпечення потреби споживачів) та мінімального робочого тиску газу 0,15 МПа. Діаметри газопроводів визначити за результатами розрахунку.
 - 1.2. При проектуванні передбачити:
 - встановлення (заміну) газорегуляторного пункту шафного типу в місці забезпечення потужності;
 - діаметр газопроводу низького тиску від ШГРП прийняти з розрахунку перепідключення до нього першої черги даного житлового комплексу.

1.3. 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 (керівництві з експлуатації) на регулятор.

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

1.5. При виборі регулятора тиску газорегуляторного пункту 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, які установлюються у ГРП та $\pm 10\%$ для ЗЗК у шафових ГРП 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.

1.6. Передбачити вимикаючий пристрій поза межами об'єкту замовника та інших зон з обмеженим доступом, з урахуванням забезпечення вільного доступу до нього не менше 2м від огорожі території об'єкта газоспоживання (підприємства) згідно вимогам 4.99. ДБН В.2.5.-20-2001, п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем. Передбачити вимикаючий пристрій поза межами об'єкту замовника та окремо на ввіді до житлового будинку.

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

Режим роботи та характеристика мережі	Ділянки мережі	
	до ВОГ	після ВОГ
	обв'язка ГРП, ШГРП, ГРУ (крім байпасу); обв'язка ВОГ.	
$P < 0,005$ МПа, $D_u < 50$ 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).
$P > 0,005$ 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

1.8. 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".

1.9. При проектуванні газопроводів зі сталевих труб мають бути виконані вимоги пп.11.5., 11.6. та додатку И ДБН В.2.5-20-2001. 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.

1.10. 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 прокладання ізольованого

мідного дроту, вздовж сигнальної стрічки та на одній глибині з нею, перерізом 4 мм² із виходом кінців на поверхню під ковер або футляр.

1.11. Технічний нагляд за будівництвом газових мереж покладається на Замовника, а проведення контролю якості будівельно-монтажних робіт на ПАТ "Хмельницькгаз".

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

1.13. Передбачити ущільнення вводів і випусків інженерних підземних комунікацій в будівлі.

2. Проектом передбачити встановлення загальнобудинкових вузлів обліку природного газу на вводах до окремих житлових будинків даного комплексу.

При проектуванні загальнобудинкових вузлів обліку необхідно передбачити наступне:

2.1. Передбачити встановлення загальнобудинкових вузлів обліку газу на межі балансової належності об'єктів забудови, у разі неможливості остаточне місце встановлення вузлів обліку визначити проектним рішенням та узгодити з метрологічним управлінням ПАТ "Хмельницькгаз".

2.2. Проектна документація на газові мережі зовнішнього газопостачання та загальнобудинкового вузла обліку газу та його складових мають бути розроблені з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20-2001 «Газопостачання», ПБСГ та інших діючих нормативних документів;

2.3. Вимоги до проектною документації щодо розділу розрахунку загальнобудинкового 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. 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 запроєктоване обладнання, дозволів тощо.

2.4. Провести розрахунок загальнобудинкового 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, °C		Густина газу (в стандартних умовах), кг/м ³	Теплота згоряння нижча, ккал
	P _{min}	P _{max}	t _{min}	t _{max}		
Г1 (низький)	0,001	0,003	-25	40	0,7	8050

2.5. Типорозмір лічильника вибрати найближчий до розрахунку, без урахувань перспектив та т.п.; рекомендований типорозмір загальнобудинкового лічильника газу визначається проектною документацією при розрахунку;

2.6. 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»;

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

2.8. Між лічильником та фільтром не передбачати встановлення будь-якої запірної арматури;

2.9. У випадку встановлення роторного лічильника необхідно передбачити підключення диференційного манометра на вході та виході із лічильника газу для вимірювання втрати тиску на лічильнику. Надати перевагу вертикальному встановленню лічильника на газопроводі (потік газу зверху вниз). Безпосередньо на вході в лічильник передбачити фільтр-вставку заводського виготовлення;

2.11. Після загальнобудинкового вузла обліку газу прокладку газопроводу передбачити в надземному виконанні згідно з вимогами п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем.

2.11. При проектуванні ЗВТ у складі ВОГ виконати вимоги п. 6, 7 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем;

2.12. Проектом передбачити в конструкції загальнобудинкового 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;

- 2.13. Передбачити засоби для забезпечення дистанційної передачі даних з загальнобудинкового вузла обліку на центральний диспетчерський пункт ПАТ «Хмельницькгаз». 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;
- 2.14. Виконати вимоги до будівництва, монтажу, налагодження та місць для опломбування комерційного ВОГ згідно з п.9 Розділу 2 Глави X та п.2 Розділу 5 Глави X Кодексу газорозподільних систем;
- 2.15. Для забезпечення можливості пломбування місць, через які можливе несанкціоноване втручання чи поза обліковий відбір природного газу, передбачити отвори у складових комерційного ВОГ, в т.ч. в місцях з'єднання газопроводів;
- 2.16. Введення ВОГ в експлуатацію проводити за участю представника (-ів) Управління метрології ПАТ «Хмельницькгаз» та за наявності укладеного договору на технічне обслуговування ВОГ зі спеціалізованою організацією;
- 2.17. Турбінні лічильники газу повинні використовуватись лише на загальнобудинкового ВОГ за абсолютного тиску газу понад 0,2 МПа;
- 2.18. ЗВТ що входять до складу ВОГ (коректори, обчислювачі об'єму газу, вимірювальні перетворювачі тиску, перепаду тиску та температури), повинні працювати з цифровим форматом даних;
- 2.19. Для вимірювання об'єму природного газу, зведеного до стандартних умов, що витрачається газом використовуючим 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;
- 2.20. Можливість роботи загальнобудинкового ВОГ за реверсивного режиму (зворотній рух газу) не допускається;
- 2.21. Проектну документацію погодити з ПАТ «Хмельницькгаз», в зоні ліцензійної діяльності якого знаходиться ВОГ;
3. Вимоги до оформлення проекту :
- 3.1. Проектно-кошторисну документацію на зовнішнє газопостачання випускати окремою книгою і до початку робіт передати в ПАТ «Хмельницькгаз» на погодження.
- 3.2. Проектування виконувати спеціалізованими організаціями згідно з вимогами нормативних документів з урахуванням Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20-2001 "Газопостачання", ПБСГ та інших діючих документів;
- 3.3. Після введення в експлуатацію об'єкта, по одному екземпляру проектно-кошторисної та виконавчої документації на зовнішнє та внутрішнє газопостачання, замовник зобов'язаний передати до архіву Оператора ГРМ, в тому числі в електронному вигляді на флеш носіях, в формі PDF (для кожного документу окремий файл);
4. Вимоги до кошторисної частини проекту:
- 4.1. Кошторисну частину проекту виконати згідно з вимогами ДСТУ Б.Д.1.1-16 2013 «Правила визначення вартості будівництва».

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:
- 1.1. Виконати гідравлічний розрахунок системи газопостачання від місця приєднання до газових приладів або систем газоспоживання третіх осіб (замовників, споживачів). Розрахунок провести з урахуванням максимальної можливої витрати газу (100-відсоткового забезпечення потреби споживачів) та мінімального робочого тиску газу. Діаметри газопроводів визначити за результатами розрахунку.
- 1.2. В житловому будинку передбачити поквартирну установку 2-х контурних опалювальних котлів з герметичною камерою згорання і побутових газових плит.
- 1.3. Передбачити встановлення сигналізаторів контролю довибухових концентрацій природного газу та/або мікроконцентрації чадного газу в комплекті з електромагнітним клапаном-відсікачем, згідно з вимогами ДБН В.2.5-20-2001 "Газопостачання" та «Технічними вимогами та правилами щодо застосування сигналізаторів до вибухонебезпечних концентрацій паливних газів і мікро-концентрацій чадного газу у повітрі приміщень житлових будинків та громадських будинків і споруд».
- 1.4. Приміщення, у яких встановлюються газові прилади повинні відповідати вимогам ДБН В.2.5-20-2001 "Газопостачання", ПБСГ.
- 1.5. Проектом передбачити рішення щодо організації відведення продуктів згорання природного газу та вентиляції приміщень.

1.6. Забезпечити здійснення технічного обслуговування газопроводів і газового обладнання, відповідно до вимог заводів-виробників газового обладнання, на договірних засадах зі спеціалізованими організаціями.

1.7. Підключення квартир передбачити окремими стояками, прокладеними по фасаду будівлі, або обґрунтувати інший спосіб прокладання стояків, встановлення лічильників газу передбачити згідно ДБН В.2.5-20-2001 "Газопостачання";

передбачити встановлення відключаючих пристроїв:

- на стояках, не вище 2,2 м над рівнем землі;

- перед побутовими лічильниками газу в опалювальних приміщеннях.

1.8. 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".

V. Вимоги до комерційного вузла обліку газу.

1. Проектування комерційних вузлів обліку природного газу та їх складових здійснюється відповідно до законодавства та з урахуванням вимог Кодексу газорозподільчих мереж.

2. При проектуванні комерційного вузла обліку газу необхідно передбачити наступне.

2.1. Проектом передбачити встановлення комерційних вузлів обліку газу на кожен квартиру;

2.2. Проектна документація на газові мережі внутрішнього газопостачання та комерційного вузла обліку газу та його складових мають бути розроблені з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20-2001 «Газопостачання», ПБСГ та інших діючих нормативних документів;

2.3. Вимоги до проектною документації щодо розділу розрахунку комерційного 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 довжин і діаметрів газопроводів та газоспоживаючого обладнання квартир.

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

Рабочий тиск на ВОГ	Тиск газу робочий (надлишковий), МПа		Температура газу, °C		Густина газу (в стандартних умовах), кг/м ³	Теплота згоряння нижча, ккал
	P _{min}	P _{max}	t _{min}	t _{max}		
Г1 (низький)	0,001	0,003	10	10	0,7	8050

2.5. Типорозмір лічильника вибрати найближчий до розрахунку, без урахувань перспектив та т.п.; рекомендований типорозмір лічильника газу G-2,5, кінцевий типорозмір визначається проектною документацією при розрахунку;

2.6. 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 та пристроєм дистанційної передачі даних по каналу GPRS на центральний диспетчерський пункт Оператора ГРМ. Облаштування комерційного ВОГ засобами дистанційної передачі даних виконати 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.

2.7. Виконати вимоги до будівництва, монтажу, налагодження та місць для опломбування комерційного ВОГ згідно п.9 Розділу 2 Глави X та п.2 Розділу 5 Глави X Кодексу газорозподільних систем;

2.8. Введення ВОГ в експлуатацію проводити за участю представника(ів) метрологічного управління ПАТ «Хмельницькгаз» та договору на технічне обслуговування зі спеціалізованою організацією;

2.9. Передбачити у складових комерційного ВОГ отвори для забезпечення можливості plombування місць через які можливе несанкціоноване втручання чи позаобліковий відбір природного газу, в т.ч. в місцях з'єднання газопроводів;

2.10. Лічильник газу повинен відповідати вимогам ДСТУ 3336-96 «Лічильники газу побутові. Загальні технічні вимоги»;

2.11. При проектуванні передбачити лічильники, які мають низькочастотний імпульсний вихід та автоматичну корекцію по температурі (калібровані на 0°C, 15°C, 20°C).

2.12. Закупівля, монтаж та прийняття в експлуатацію вузла обліку газу забезпечується ПАТ "Хмельницькгаз" за рахунок плати за приєднання Замовника.

3. Вимоги до точок приєднання та вузлів обліку природного газу третіх осіб (за їх наявності): відсутні (згідно опитувального листа замовника газифікація вбудовано прибудованих приміщень не передбачена)

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 ПАТ "Хмельницькгаз", ПАТ "Хмельницькгаз" 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 ПАТ "Хмельницькгаз" проектною документацією, 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 проектною документацією (коригування), за необхідності, здійснюється спеціалізованою організацією, яка розробила проект, і до моменту введення системи газопостачання об'єкта в експлуатацію. Кожна зміна в проектною документацією підлягає погодженню з ПАТ "Хмельницькгаз".

4. Ситуаційний план приєднання до газових мереж приведений в Додатку до технічних умов.

Технічні умови склав: Івчук В.Б.

Телефон для консультацій: 71-73-48

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

Оператор ГРМ:

Замовник:

Юрченко М.Б.
Голова правління
ПАТ "Хмельницькгаз"

Директор технічний
Лоб О.М.

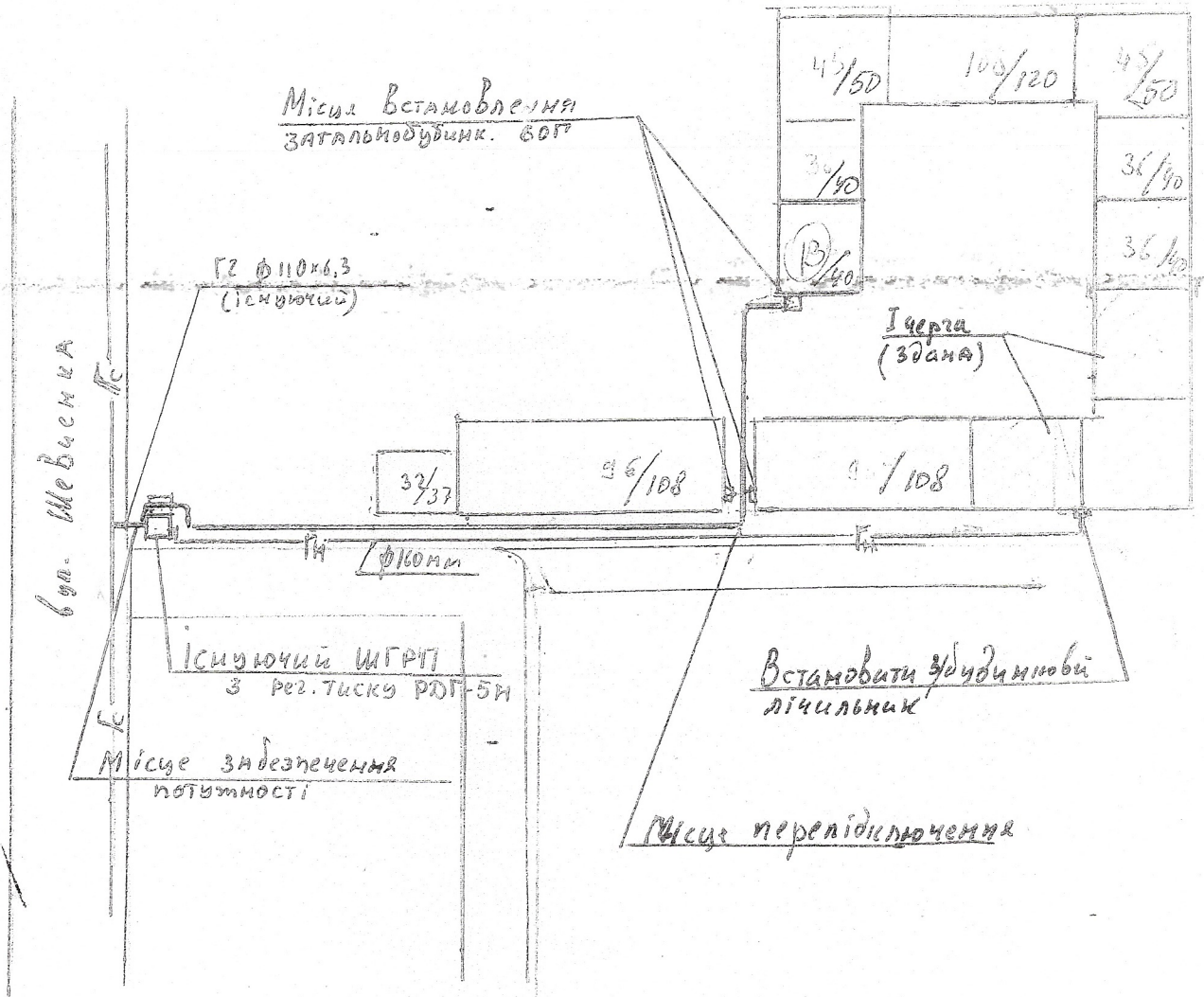
Директор з капітального будівництва
Лужанинов В.В.

Головний метролог
Гальомко В.П.

Ситуаційний план приєднання до газових мереж

ми того комплексу по вул. Шевченка, 46 в м. Хмельницькому

Територія прикоро. Академі-



Інж. ВТВ

Івчук В.Б.