



РЕГІОНАЛЬНА
ГАЗОВА КОМПАНІЯ

ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ

УКРАЇНА		№
ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» і.к. 03361046		
« 14 »	02	2018 р.
№ ІФ 02.1-Ун-60-0218		
Р/р	МФО	
в		
вул. Ленкавського, 20, м. Івано-Франківськ, 76010 тел. (0342) 50-16-22, факс (0342) 50-16-02		

1-IV катри

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ до газорозподільної системи

Дата видачі " 14 " 02 2018 року

Замовник приєднання: Товариство з обмеженою відповідальністю «Квартал Краківський»

(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:

Група багатоквартирних житлових будинків з приміщеннями громадського призначення

2. Місце розташування:

Вул. Чумака/вул. Шевченка с. Вовчинець Івано-Франківськ

3. Функціональне призначення:

Для будівництва і обслуговування багатоквартирного житлового будинку.

II. Розрахункові параметри приєднання

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

Розподільному газопроводі середнього тиску Ду-500мм, прокладеному по вул. Надрічній в м. Івано-Франківську.

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

2. Точка приєднання об'єкта Замовника встановлюється на: межі земельної ділянки.

3. Технічна (пропускна) потужність, замовлена в точці приєднання: 1480.5 м.куб на годину.

4. Проектний тиск газу в місці забезпечення потужності становить: 0,3 МПа.

5. Проектний тиск газу в точці приєднання становить: 0,007 МПа.

6. Прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку): на межі балансової належності до об'єкту замовника - загальнобудинковий вузол обліку газу та поквартирне встановлення комерційних вузлів обліку газу.

7. Загальна технічна (пропускна) потужність в місці забезпечення, що має бути створена: _____

* Заповнюється за необхідності створення резерву потужності для інших замовників.

Оператор ГРМ 

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 Оператором ГРМ, необхідно врахувати таке:

1.1 Виконати гідравлічний розрахунок системи газопостачання від місця забезпечення потужності (приєднання) до газових приладів (або систем газоспоживання третіх осіб (замовників, споживачів). Розрахунок провести з урахуванням максимальної можливої витрати газу на об'єкті замовника та мінімального робочого тиску газу. Діаметр газопроводу визначити за результатами розрахунку.

При розрахунку прийняти значення тиску в місці забезпечення потужності: проектне максимальне – 0,3 МПа, робоче – 0,2 МПа, мінімальне – 0,1 МПа.

1.2 Для зниження тиску газу передбачити встановлення газорегуляторного пункту (установки) (або ШГРП), потужність якого визначити розрахунком, врахувавши фактичний тиск газу в ТЗП.

1.3 При проектуванні окремо розташованих споруд ГРП/ШГРП виконати вимоги ДСТУ Б В.2.5-38:2008.

1.4 При виборі регулятора тиску ГРП/ШРП, 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 встановлюються 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. При виборі комбінованих будинкових регуляторів, необхідно передбачити регулятори конструкція яких унеможливорює скидання газу середнього тиску в атмосферу.

1.4.1 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.

1.5 У відповідності до положень 12 Розділу ДБН В 2.5-20-2001, передбачити комплекс засобів автоматизації газорегуляторного пункту (установки) (або ШГРП), який повинен запам'ятовувати та дистанційно передавати інформацію щодо вимірювальних параметрів на центральний диспетчерський пункт ПАТ «Івано-Франківськгаз». Основні технічні вимоги, перелік вимірювальних параметрів, протокол передачі даних наведено на офіційному сайті ПАТ «Івано-Франківськгаз» - www.104.ua.

1.6 При проектуванні передбачити:

- кільцювання проектного розподільчого газопроводу низького тиску (після ШГРП) з газопроводом низького тиску мікрорайону;

1.7 Передбачити вимикаючий пристрій поза межами об'єкта замовника та інших зон з обмеженим доступом, з урахуванням забезпечення вільного доступу до нього на відстані не менше 2 м 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.

1.8 На газових мережах, в тому числі на об'єкті технологічного обладнання (газорегуляторного пункту (установки), комерційного вузла обліку), крім «байпасу», застосувати (замінити існуючі відключаючі пристрої на):

кульові крани муфтові – для мереж з робочим тиском до 0,005 МПа або з Ду менше 50 мм,

сучасні розварні кульові крани приварні або фланцеві – для мереж з робочим тиском понад 0,005 МПа.

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

Оператор ГРМ

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, предупредительные знаки и маркировочные щитки" та ГОСТ 4666-75 "Арматура трубопроводная. Маркировка и отличительная окраска".

1.10 При проектуванні газопроводів зі сталевих труб мають бути виконані вимоги пп.11.5., 11.6. та додатку И ДБН 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.

1.11 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.

1.11.1 Труби типорозміром $\varnothing 50 \times 2,9$ (SDR 17,6) не застосовувати. Замість зазначеного типорозміру застосовувати труби $\varnothing 50 \times 4,6$ (SDR 11) або $\varnothing 63 \times 3,6$ (SDR 17,6). Для забезпечення мінімальної кількості стиків (зварних швів) для будівництва газопроводів застосовувати тільки довгомірні труби, які поставляються в бухтах. З'єднання поліетиленових газопроводів виконувати терморезисторним зварюванням до $\varnothing 110$ включно.

1.12 Проектом передбачити встановлення будинкового вузла обліку газу (далі ВОГ) на газопроводі низького тиску. При проектуванні вузла обліку необхідно передбачити наступне

1.12.1 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 Івано-Франківського відділення та ПАТ «Івано-Франківськгаз»;

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

1.12.3 Вимоги до проектної документації щодо розділу розрахунку вузла обліку газу наведені в п.4 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем, крім того до складу проектної 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 мм.рт.ст.);

- копії сертифікатів на запроектоване обладнання, дозволів тощо.

1.12.4 Провести розрахунок 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		Плотність газу (в стандартних умовах), кг/м ³	Теплота згорання нижеча, ккал
	P_{min}	P_{max}	t_{min}	t_{max}		
Г1 (низький)	0,001	0,003	-25	40	0,7	Q _н

Оператор ГРМ

Розрахунок ВОГ на об'єктах, на яких газ використовується лише на опалення, допускається виконувати за умови температури газу $+10\text{ }^{\circ}\text{C}$;

Типорозмір лічильника вибрати найближчим до розрахункового, без урахувань перспектив та т.п..

1.12.5 При проектуванні вимірювальних трубопроводів діаметром 200 мм і менше, вузол обліку передбачати 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»;

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

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

1.12.8 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;

1.12.9 Схема ВОГ, специфікація ВОГ, вимикаючий пристрій, обвідна лінія ВОГ повинні відповідати вимогам п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем;

- Після вузла обліку газу прокладку газопроводу передбачити в надземному виконанні згідно вимогам п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем;

1.12.10 Вимоги до ЗВТ у складі комерційного ВОГ наведені пп.6,7 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем;

1.12.11 Проектом передбачити в конструкції ВОГ окремі закладні частини для можливості встановлення дублюючих (контрольних) ЗВТ та/або перевірки працездатності та метрологічних характеристик ЗВТ на місці їх установаження за допомогою підключення еталонних вимірювальних комплексів;

1.12.12 Передбачити засоби для забезпечення дистанційної передачі даних з вузла обліку в центральний диспетчерський пункт ПАТ «Івано-Франківськгаз». Облаштування ВОГ засобами дистанційної передачі даних виконувати з урахуванням технічного завдання (додаток 1 до технічних умов) 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 ПАТ «Івано-Франківськгаз» www.if104.ua;

1.12.13 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;

1.12.14 Для забезпечення можливості пломбування місць, через які можливі несанкціоноване втручання чи відбір природного газу без обліку, передбачити отвори у складових комерційного ВОГ, в т.ч. в місцях з'єднання газопроводів;

1.12.15 Введення ВОГ в експлуатацію проводити за участю представника (ів) метрологічного управління ПАТ «Івано-Франківськгаз» та договору на технічне обслуговування з спеціалізованою організацією;

1.12.16 На ВОГ за абсолютним тиском газу понад 0,2 МПа, дозволяється застосовувати турбінні лічильники газу;

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

Оператор ГРМ 

1.12.18 Для вимірювання об'єму природного газу, зведеного до стандартних умов, що витрачається газовикористовуючим обладнанням з імпульсним режисимом роботи застосовуються лічильники газу та коректори або обчислювачі об'єму газу тільки високочастотними електричними сигналами або з передаванням інформації по цифровому інтерфейсу від лічильника з високою частотою вимірювань;

1.12.19 Можливість роботи ВОГ за реверсивного режисиму (зворотній рух газу) не допускається;

1.12.20 Проектну документацію погодити з Івано-Франківським відділенням ПАТ «Івано-Франківськгаз», в зоні ліцензійної діяльності якого знаходиться ВОГ;

1.12.21 В разі встановлення ВОГ на базі стандартного звуруючого пристрою з цифровими перетворювачами розрахунок проводити програмою «САПР РУ» версія 2. Замірна дільниця, прямі ділянки, діаметри, вимоги щодо сопрягіння прямих ділянок і т.і. повинні бути виконані у повній відповідності до вимог ДСТУ ГОСТ 8.586.(1-5):2009.

1.13 Технічний нагляд за будівництвом газових мереж покладається на Замовника, а проведення контролю якості будівельно-монтажних робіт на Івано-Франківське відділення.

1.14 Оформити акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між Івано-Франківським відділенням та Споживачем з додаванням схеми граничних ділянок.

1.15 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 Івано-Франківського відділення, в тому числі в електронному вигляді на флеш носіях, в форматі PDF (для кожного документу окремих файли).

1.16 Проектування виконати спеціалізованою організацією, згідно з вимогами нормативних документів з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20-2001 «Газопостачання», ПБСГ та інших діючих нормативних документів.

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

2. Вимоги до оформлення проекту:

2.1 Проект газових мереж зовнішнього газопостачання має бути виконаний згідно з вимогами ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво».

3. Вимоги до кошторисної частини проекту:

3.1 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 Провести гідравлічний розрахунок газопроводу-вводу, ввідного газопроводу, а також внутрішньобудинкових газопроводів (стояків), з врахуванням навантажень газоспоживаючого обладнання, діаметр газопроводів передбачити згідно з гідравлічним розрахунком. Розрахунок провести з урахуванням максимальної можливої витрати газу (100-відсоткового забезпечення потреби споживачів) та мінімального робочого тиску газу.

1.2 По-квартирне встановлення газових приладів – 927 шт. та опалювальних приладів – 927 шт.

1.3 Передбачити встановлення сигналізаторів контролю вуглеводневих 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 вуглеводневих концентрацій паливних газів і мікро-концентрацій чадного газу у повітрі приміщень житлових будинків та громадських будинків і споруд».

Оператор ГРМ

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

1.5 Привести приміщення, у яких встановлені та будуть встановлюватися газові прилади, відповідність до вимог ДБН В. 2.5-20-2001 «Газопостачання» та ПБСГ.

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

1.7 Підключення квартир (-и) передбачити окремим (-и) стояком (-ами), прокладеним (-ими) по фасаду будівлі або обґрунтувати інший спосіб прокладання стояку (ів), встановлення лічильника (ів) газу передбачити згідно ДБН В.2.5-20-2001 «Газопостачання»;

передбачити встановлення відключаючих (-го) пристроїв:

- на стояк (и), не вище 2,2 м над рівнем землі;

- перед побутовим (-и) лічильником (-ами) газу в опалювальному (-их) приміщенні (-ях);

- на відгалуженнях до газових стояків передбачити кульові крани комбінованого приєднання (зварювання/фланець без різьбових з'єднань).

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 14202-99 "Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупреждающие знаки и маркировочные щитки" та ГОСТ 4666-75 "Арматура трубопроводная. Маркировка и отличительная окраска".

1.9 Технічними умовами врахована потужність необхідна для приєднання нежитлових приміщень. Приєднання до ГРМ нежитлових приміщень, виконати на підставі окремо укладених договорів приєднання для кожного приміщення, залежно від їх призначення або належності права власності (користування).

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 комерційного вузла обліку необхідно передбачити наступне:

2.1 Проектом передбачити встановлення комерційного вузла обліку газу на кожну квартиру

2.2 Проектна документація на газові мережі зовнішнього та 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 проектної документації щодо розділу розрахунку комерційного вузла обліку газу наведені в п.4 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем, крім того до складу проектної 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

Оператор ГРМ 

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. Провести розрахунок комерційного ВОГ відповідно до вимог п.4 Розділу 2 Глави 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 згорання нижча, ккал
	P_{min}	P_{max}	t_{min}	t_{max}	ρ	Q_n
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 °C;

2.5 Типорозмір лічильника вибрати найближчим до розрахункового, без урахування перспектив та т.п., рекомендований типорозмір комерційного лічильника газу G - 4, кінцевий типорозмір визначається проектною організацією при розрахунку.

2.6 Виконати вимоги п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем;

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

2.8 Встановити на кожну 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 ПАТ «Івано-Франківськгаз». Облаштування комерційного ВОГ засобами дистанційної передачі даних виконати з урахування 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.

2.9 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;

2.10 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;

2.11 Введення ВОГ в експлуатацію проводити за участю представника (-ів) Управління метрології ПАТ «Івано-Франківськгаз» та за наявності укладеного договору на технічне обслуговування ВОГ зі спеціалізованою організацією.

2.12 Проектну документацію погодити з Івано-Франківським відділенням та ПАТ «Івано-Франківськгаз», в зоні ліцензійної діяльності якого знаходиться ВОГ;

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

2.14 В разі встановлення ВОГ на базі побутового лічильника газу при проектуванні передбачити лічильники, які мають низькочастотний імпульсний вихід та автоматичну корекцію по температурі або калібровані на 0 °C, 15 °C, 20 °C.

3. Закупівля, монтаж та прийняття в експлуатацію вузла обліку забезпечуються Оператором ГРМ за рахунок плати за приєднання Замовника.

Оператор ГРМ

4. Проекти газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання мають розроблені з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем.

5. Додаткові вимоги та рекомендації до технічних умов: -----

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

6.1 Якщо протягом одного року з дати видачі технічних умов замовник відповідно до умов договору на приєднання не надасть Івано-Франківському відділенню та ПАТ «Івано-Франківськгаз» 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 Івано-Франківського відділення, Івано-Франківське відділення залишає за собою право не враховувати зарезервовану технічну (пропускну) потужність за об'єктом. При цьому, Івано-Франківське відділення 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 прийняти рішення щодо погодження терміну його (їх) надання.

6.2 Якщо протягом року, після погодження Івано-Франківським відділенням та ПАТ «Івано-Франківськгаз» проектної документації, не було введено в експлуатацію систему газопостачання об'єкта, проект підлягає повторному погодженню з урахуванням діючих на поточну дату, вимог нормативних документів.

6.3 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 Івано-Франківським відділенням та ПАТ «Івано-Франківськгаз».

Технічні умови склав:

Провідний інженер виробничо-технічного відділу Шворобей Ірина Юріївна.

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

Телефон для консультацій: 0342501640.

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

Оператор ГРМ:

ПАТ «Івано-Франківськгаз»

Код за ЄДРПОУ 03361046

ІПН 033610409158

р/р 2600224577 МФО 300647

АБ «Кліринговий дім»

вул. Ленкавського, 20

76010 м. Івано-Франківськ

Тел: (0342) 501640

М.П.

Висоцький І.П.

(підпис, П.І.Б.)

Замовник:

Товариство з обмеженою відповідальністю

«Квартал Краківський»

Ідентифікаційний код юридичної особи

39756776

вул. Вовчинецька, 121

76007 м. Івано-Франківськ

Тел: (097) 662 81 42

М.П.

(підпис, П.І.Б.)

20__ року

Оператор ГРМ

Оператор ГРМ

Оператор ГРМ

Оператор ГРМ

Додаток до ТУ № F02.1-84n-60-02/18
від «14» 02 2018 р.

Місце знаходження об'єкту: вул. Чумака/вул. Шевченка, с. Вовчинець Івано-Франківської МР.

Тип приєднання: нестандартне

Ситуаційний план (ескізне креслення)

