



ТЕХНІЧНІ УМОВИ № ПДВ 1710-58/23

на приєднання до газорозподільної системи

Дата видачі: 17.10.2023 р.

Замовник приєднання: РО "Собор Святої Трійці" - монастир.

Тип приєднання: НЕСТАНДАРТНЕ.

Розробку проекту зовнішнього газопостачання забезпечує: Оператор ГРМ.

I. Характеристика об'єкта (земельної ділянки) Замовника

1. Назва: монастир Св. Великомучениці Варвари.
2. Місце розташування: сmt.Підволочиськ, вул.П.Мстислава, 17.
3. Функціональне призначення: Релігійна організація.

II. Розрахункові параметри приєднання

1. Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на існуючий сталевий газопровід низького тиску Ду-89мм 2,0 кПа, Сталь.
2. Точка приєднання об'єкта Замовника встановлюється на: вихідний патрубок газового лічильника.
3. Технічна пропускна потужність, замовлена в точці приєднання: 4,8 м³/год.
4. Проектний тиск газу в місці забезпечення потужності становить: 2 кПа.
5. Проектний тиск газу в точці приєднання становить: 2 кПа.
6. Прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку): на фасаді будівлі.
7. Загальна технічна (пропускна) потужність в місці її забезпечення, що має бути створена: 4,8 м³/год.

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 до точки приєднання об'єкту Замовника. Розрахунок провести з урахуванням максимально можливої витрати газу на об'єкті замовника та мінімального робочого тиску газу 0,8 кПа. Діаметри газопроводів визначити за результатами розрахунку.
 - 1.2. При проектуванні газопроводів зі сталевих труб мають бути виконані вимоги ДБН Б В.2.5-20-2018.
 - 1.3. 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 повинні бути захищені від атмосферної корозії – заґрунтовані в два шари та пофарбовані у два шари фарбою призначеною для зовнішніх робіт.
 - 1.4. 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 уздовж присипаного газопроводу ізолюваного мідного дроту перерізом 2,5-4 мм² із виходом кінців на поверхню під ковер або футляр.

1.6. Технічний нагляд за будівництвом газових мереж забезпечує Замовник, а Оператор ГРМ проводить контроль якості будівельно-монтажних робіт.

2. Вимоги до оформлення проекту:

2.1. Проектно-кошторисну документацію на зовнішнє та внутрішнє газопостачання об'єкту виконати окремо і до початку робіт передати в ПрАТ «Тернопільгаз» на погодження.

2.2. Проектування виконувати спеціалізованими організаціями згідно з вимогами нормативних документів з урахуванням Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20-2018 «Газопостачання», ПБСГ та інших діючих документів.

2.3. 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 електронних носіях, в формі PDF (для кожного документу окремий файл).

3. Вимоги до кошторисної частини проекту:

3.1. Кошторисну частину проекту: виконати відповідно до сертифікованих програм АВК / ІВК.

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. Газовикористовуюче обладнання:

№ п/п	Найменування обладнання	Кількість (шт.)
1	Плита газова	1
2	Котел газовий Q=35 кВт	1

1.2. 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 та мінімального робочого тиску газу. Діаметри газопроводів визначити за результатами розрахунку.

1.3. 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 повинні бути захищені від атмосферної корозії – заґрунтовані в два шари та пофарбовані у два шари фарбою призначеною для зовнішніх робіт.

1.4. 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 уздовж присипаного газопроводу ізолюваного мідного дроту перерізом 2,5-4 мм² із виходом кінців на поверхню під ковер або футляр.

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 ПрАТ «Тернопільгаз» за посиланням: www.tgaz.te.ua у розділі Інформація для споживачів / Вимоги до дистанційної передачі даних ВОГ.

2.8. 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.

2.9. Для забезпечення можливості пломбування місць, через які можливе несанкціоноване втручання чи поза обліковий відбір природного газу, передбачати отвори у складових комерційного ВОГ, в т.ч. в місцях з'єднання газопроводів.

2.10. Введення ВОГ в експлуатацію виконувати за участю представника ПрАТ «Тернопільгаз» та за наявності укладеного договору на технічне обслуговування ВОГ зі спеціалізованою організацією.

3. Закупівля, монтаж та прийняття в експлуатацію вузла обліку забезпечується 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. Проект погодити з на предмет виконання технічних умов.

5.2. Проектно-кошторисну документацію та будівельно-монтажні роботи повинні виконувати спеціалізовані організації згідно вимог ПБСГ, ДБН В.2.5-20-2018, «Газопостачання» та інших нормативних документів.

5.3. Якщо протягом одного року з дати видачі технічних умов замовник відповідно до умов договору на приєднання не надасть ПрАТ «Тернопільгаз» 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), і продовження строку щодо їх надання не погоджено з боку ПрАТ «Тернопільгаз», в такому випадку Оператор ГРМ залишає за собою право не враховувати зареєстровану технічну (пропускну) потужність за об'єктом. При цьому ПрАТ «Тернопільгаз» 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.

5.4. Якщо протягом року, після погодження ПрАТ «Тернопільгаз» Проектної документації, не було введено в експлуатацію системи газопостачання об'єкта, Проект підлягає повторному погодженню з урахуванням діючих, на поточну дату, вимог нормативних документів.

5.5. 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 ПрАТ «Тернопільгаз».

5.6. Приєднання (врізка) новозбудованих газопроводів до діючих, та введення в експлуатацію газового обладнання проводиться тільки підрозділами ПрАТ «Тернопільгаз».

- 5.7. До початку виконання будівельно-монтажних робіт Замовнику необхідно:
- виконати виділення землі під тимчасове користування для будівництва газопроводів, та постійне користування для встановлення і огороження шафових газорегулюючих пунктів, вузлів обліку газу та запірної арматури;
 - представити в ПрАТ «Тернопільгаз» копію договору на ведення технічного нагляду за будівництвом газопроводу;
 - забезпечити первинну перевірку та очищення димових і вентиляційних каналів (за їх наявності);
 - забезпечити первинну перевірку та очищення димових і вентиляційних каналів (за їх наявності);
 - провести ущільнення вводів і випусків інженерних підземних комунікацій об'єкта.
- 5.8. Відповідно до вимог Постанови КМУ від 22.09.2004 р. №1243, до введення в експлуатацію новозбудованого газопроводу, здати архівну проектну документацію в страховий фонд документації.
- 5.9. Пуск газу на об'єкт замовника проводиться після укладання Договору розподілу природного газу, невід'ємною частиною якого є Акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором ГРМ та Споживачем.
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).

Технічні умови склав: Хрущ Тарас Ярославович.

Телефон для консультації: +380 (3543) 2-14-45.

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

Оператор ГРМ:

Підволочиська дільниця Збараського УЕГГ
ПрАТ "Тернопільгаз"

47800, Тернопільська обл., Тернопільський р-н, Підволочиськ смт, вул. Лисенка, будинок № 1

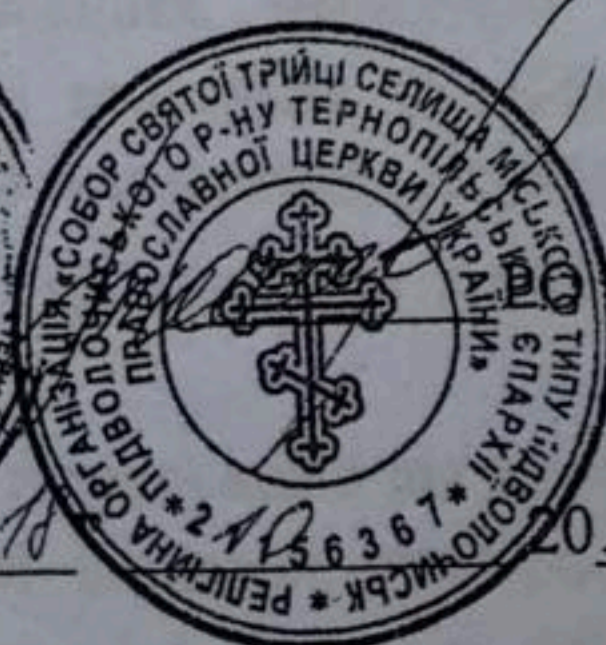
Замовник:

РО "Собор Святої Трійці" - монастир

Р/р у банку, МФО

ПН: 033535019183

Код за ЄДРПОУ: 03353503



"Собор Святої Трійці" -
монастир

"17" 10 2023 року

2023 року