



РЕГІОНАЛЬНА
ГАЗОВА КОМПАНІЯ
АТ Дніпрогаз

АТ Дніпрогаз
№ 49102.12-Тул-123-0820 від 03.08.2020



ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ до газорозподільної системи

Дата видачі 3 серпня 2020 р.

Замовник приєднання: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕЛІН ПЛЮС"

Тип приєднання: Нестандартне приєднання

Розробку проекту зовнішнього газопостачання забезпечує: Оператор ГРМ

I. Характеристика об'єкта (земельної ділянки) Замовника

1. Назва: Будівництво багатоквартирного житлового будинку
2. Адреса об'єкту: м. Дніпро, вул. М. Малиновського в районі будинку №60
3. Функціональне призначення: Квартира (Багатоквартирний будинок)

II. Розрахункові параметри приєднання

1. Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на: Підземний газопровід високого тиску II категорії Ду 500 мм, який прокладено в районі будинку № 60 по вул. Маршала Малиновського.
2. Точка приєднання об'єкта Замовника встановлюється на: на межі земельної ділянки Об'єкта Замовника
3. Технічна (пропускна) потужність, замовлена в точці приєднання: 126 м³/год
4. Проектний тиск газу в місці забезпечення потужності становить: 0,6 (0,3) МПа
5. Проектний тиск газу в точці приєднання становить: 0,6 (0,3) МПа
6. Прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку): на межі земельної ділянки Об'єкта Замовника
7. * Загальна технічна (пропускна) потужність в місці її забезпечення, що має бути створена: м³/год

* Залповнюється за 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 Оператором ГРМ, необхідно врахувати таке:
 - Обладнання, що працює під тиском (агрегати, елементи обладнання, запобіжні пристрої, прилади, котли, трубопроводи та їх елементи, посудини), матеріали, що використовуються для його виготовлення, арматура приладів, що працюють на газоподібному паливі та самі прилади, засоби виміральної техніки (дапі - ЗВТ) та вузли, що утворюють ЗВТ, обладнання та захисні системи, призначені для використання в потенційно вибухонебезпечних середовищах, захисні, контролюючі та регулюючі пристрої, призначені для використання поза межами потенційно вибухонебезпечних середовищ, які необхідні або сприяють вибухонебезпечному функціонуванню обладнання та захисних систем, компоненти, призначені для вмонтування в обладнання та захисні системи, призначені для використання в потенційно вибухонебезпечних середовищах повинні відповідати Технічним регламентам, прийнятим в Україні.
 - 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 території споживача та поза межами зон з обмеженим доступом, на відстані не менше ніж 0,2 м від лінії забудови або пред огорожею), згідно з вимогами 7.72. ДБН В.2.5.-20:2018 та п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем.
 - При проектуванні передбачити застосування (заміну існуючих) вимикаючих пристроїв:
 - при робочому режимі мережі менше 0,005 МПа та умовному діаметрі з'єднань до 50 мм включно, для ділянок мережі до ВОГ (об'єкта ГРП, ШГРП, ГРУ (крім байпасу), об'єкта ВОГ) - крани суцільнозварні кульові приварні та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-фланець, зварювання-муфта);
 - при робочому режимі мережі менше 0,005 МПа та умовному діаметрі з'єднань до 50 мм включно, для ділянок мережі після ВОГ - крани кульові муфтові та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-муфта);
 - при робочому режимі мережі 0,005 МПа і більше - 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 – зафарбовані 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 «Трубопроводи промислових підприємств. Огнестійка окраска, попереджувальні знаки і маркіровочні щитки» та ГОСТ 4666-75 «Арматура трубопроводна. Маркіровка і стічильна окраска».
 - При проектуванні газопроводів зі сталевих труб мають застосовуватись труби, які відповідають вимогам ДСТУ ISO 3183, ДСТУ EN 10216, ДСТУ EN 10217. 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 ізолюваного алюмінієвого або мідного дроту, на відстані 0,2 м від поверхні газопроводу (над віссю газопроводу, по вертикалі), перерізом 2,5 - 4 мм² із виходом кінця на поверхню під ковер або футляр. Допускається застосування сигнальної стрічки із вмонтованим до неї електропроводом-супутником або смугою металеві фольги, що дозволяє визначити місцезнаходження газопроводу приладовим методом.
 - 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.
 - Технічний нагляд за будівництвом газових мереж виконати у встановленому законодавством порядку, проведення контролю якості будівельно-монтажних робіт виконується Оператором ГРМ.
 - 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.
 - При виборі оптимальної тиску газорегуляторного пункту (установки, КБРТ) 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 унеможливило скидання газу середнього тиску в атмосферу.

— Проектом передбачити встановлення газорегуляторного пункту (установки). 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.

— При проектуванні ГРП, ШРП, ГРУ, ГРПБ 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.

— У відповідності до положень п.8.55. ДБН В.2.5-20-2018, 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 - 104.ua.

— 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 мінімального тиску в місці забезпечення потужності 0,08 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.

— В проектній документації передбачити технологічні рішення щодо вибору матеріалів будівництва, контролювання якості, продування, випробування, контролю стиків неруйнівними методами, що відповідають вимогам діючих в Україні стандартів типу ДСТУ EN, ДСТУ ISO та ДСТУ EN ISO.

— Встановлення відключаючих пристроїв додатково погодити з технічною радою АТ «Дніпрогаз» в процесі проектування;

— Заміну засувки в ГК-189 та заміну засувки в ГК-190 (вибір типу засувки або крану та перелік робіт погодити з виробничо-експлуатаційною службою № 3 АТ «Дніпрогаз» в процесі проектування).

— При проектуванні ГРП, ШРП, ГРУ, ГРПБ для пониження тиску газу 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.

2. Вимоги до оформлення проекту:

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

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

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

— Проектом визначити клас наслідків (відповідальність) та категорію складності об'єкта, відповідно до ДСТУ-Н Б В.1.2-16:2013 та вимоги ДБН А.3.1-5-2016 «Організація будівельного виробництва».

3. Вимоги до кошторисної частини проекту:

— Виконати на підставі ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 «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 Оператором ГРМ, необхідно врахувати таке:

— Проектом передбачити встановлення газорегуляторного пункту (установки). 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.

— При проектуванні ГРП, ШРП, ГРУ, ГРПБ 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.

— У відповідності до положень п.8.55. ДБН В.2.5-20-2018, 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 - 104.ua.

— При виборі регулятора тиску газорегуляторного пункту (установки, КБРТ) 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 унеможливило скидання газу середнього тиску в атмосферу.

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

— При проектуванні передбачити застосування (заміну існуючих) вимикаючих пристроїв:

- при робочому режимі мережі менше 0,005 МПа та умовному діаметрі з'єднань до 50 мм включно, для ділянок мережі до ВОГ (об'єкта ГРП, ШГРП, ГРУ (крім байпасу), об'єкта ВОГ) - крани суцільнозварні кульові приварні та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-фланець, зварювання-муфта);

- при робочому режимі мережі менше 0,005 МПа та умовному діаметрі з'єднань до 50 мм включно, для ділянок мережі після ВОГ - крани кульові муфтові та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-муфта).

- при робочому режимі мережі 0,005 МПа і більше - крани суцільнозварні кульові приварні та/або крани суцільнозварні кульові з комбінованим приєднанням (зварювання-фланець).

— Перший вимикаючий пристрій на об'єкті, обов'язково, має бути з фланцевим з'єднанням (зварювання-фланець або фланець-фланець) для можливості встановлення інвентарної запушки.

— 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 в два шари фарбою призначеною для зовнішніх робіт при розрахунковій температурі зовнішнього повітря у зоні будівництва, згідно з вимогами ГОСТ 14202-69 «Трубопроводи промислових підприємств. Опознавательная окраска, предупреждающие знаки и маркировочные цитки» та ГОСТ 4666-75 «Арматура трубопроводная. Маркировка и отличительная окраска».

— При проектуванні газопроводів зі сталевих труб мають застосовуватись труби, які відповідають вимогам ДСТУ ISO 3183, ДСТУ EN 10216, ДСТУ EN 10217. 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 металеві фольги, що дозволяє визначити місцезнаходження газопроводу приладовим методом.

— 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.

- Технічний нагляд за будівництвом газових мереж виконати у встановленому законодавством порядку, проведення контролю якості будівельно-монтажних робіт виконуватись Оператором ГРМ.
- 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 мікро-концентрацій чадного газу у повітрі приміщень житлових будинків та громадських будинків і споруд».
- 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 В. 2.5-20-2018 «Газопостачання» та ПБСГ.
- Прокладання газопроводів по фасаді будинку та всередині житлових/не житлових приміщень погодити з управителем (власником) будинку.
- Погодити проект з Оператором ГРМ, в зоні ліцензійної діяльності якого знаходиться об'єкт.
- Проектування виконати спеціалізованими організаціями згідно з вимогами нормативних документів з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, ДБН В.2.5-20-2018 «Газопостачання», ПБСГ та інших діючих нормативних документів.
- 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.
- Після введення в експлуатацію об'єкта, по одному екземпляру проектно-кошторисної та виконавчо-технічної документації на внутрішнє газопостачання, замовник зобов'язаний передати до архіву Оператора ГРМ, в тому числі в електронному вигляді, в форматі PDF (для кожного документу окремий файл).
- Виконати гідрравлічний розрахунок системи газопостачання від місця забезпечення потужності (прислання) 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 мінімального тиску в місці забезпечення потужності 0,08 МПа. *Гідрравлічний 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.
- В проектній документації передбачити технологічні рішення щодо вибору матеріалів будівництва, контролювання якості, продування, випробування, контролю стиків неруйнівними методами, що відповідають вимогам діючих в Україні стандартів типу ДСТУ EN, ДСТУ ISO та ДСТУ EN ISO.
- При проектуванні ГРП, ШРП, ГРУ, ГРПБ для пониження тиску газу 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.
- Встановлення відключаючих пристроїв додатково погодити з технічною радою АТ «Дніпрогаз» в процесі проектування;
- Передбачити надземне прокладання газопроводів по території домоволодіння (підприємства), використовувати захисні покриття згідно ДСТУ Б В.2.5.-29:2006.
- Встановлення газових приладів виконати відповідно до ПБСГ та ДБН В.2.5.-20-2018 «Газопостачання».
- Опалювальний прилад (одно або двокожурний) – котел, 3-шт. (потужністю не більш 360 кВт - кожний).
- Передбачити встановлення відключаючих (-го) пристроїв:
 - на стояк, не вище 2,2 м над рівнем землі;
 - перед побутовим (-и) лічильником (-ами) газу, в опалювальному (-их) приміщенні (-ях).

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

Не потрібно.

3. Проект внутрішнього газопостачання, який передбачає підключення третіх осіб до газових мереж внутрішнього газопостачання Замовника, до початку їх будівництва необхідно погодити з територіальним підрозділом Оператора ГРМ (Сектор оперативного планування АТ Дніпрогаз) за адресою: м. Дніпро, вул. О. Кониського, 5.

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 врахувати таке:

- Обладнання, що працює під тиском (агрегати, елементи обладнання, запобіжні пристрої, прилади, котли, трубопроводи та їх елементи, посудини), матеріали, що використовуються для його виготовлення, арматура приладів, що працюють на газоподібному паливі та самі прилади, засоби виміральної техніки (далі - ЗВТ) та вузли, що утворюють ЗВТ, обладнання та захисні системи, призначені для використання в потенційно вибухонебезпечних середовищах, захисні, контролюючі та регулюючі пристрої, призначені для використання поза межами потенційно вибухонебезпечних середовищ, які необхідні або сприяють вибухобезпечному функціонуванню обладнання та захисних систем, компоненти, призначені для вмонтування в обладнання та захисні системи, призначені для використання в потенційно вибухонебезпечних середовищах повинні відповідати Технічним регламентам, прийнятим в Україні.
- Встановлення єдиного комерційного 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 Управлінням метрології Оператора ГРМ.
- 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.2.5-20-2018 «Газопостачання», ПБСГ та інших діючих нормативних документів.
- 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 забезпечення потужності до газоспоживаючого обладнання. Обов'язково на схемах повинні бути зазначені дошки 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.
- Провести розрахунок комерційного ВОГ відповідно до вимог п.4 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем. Вихідні параметри для розрахунку наведені в Таблиці 1:

Таблиця 1

| 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} | ρ | Q_n |
| G2 | 0,08 | 0,3 | -25 °С | +40 °С | 0,7 | 8050 |
| G3 | 0,18 | 0,6 | | | | |

— 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 2:

Таблиця 2

| Типорозмір лічильника* | Кількість ВОГ | Статус ВОГ | Тип споживача | Робочий тиск на ВОГ |
|------------------------|---------------|-------------|---------------|---------------------|
| G40 | 1 | Комерційний | непобутовий | G3 |

*остаточний типорозмір лічильника визначається проектною організацією

- Схема комерційного ВОГ, специфікація комерційного ВОГ, вимикаючі пристрій, об'єднана лінія комерційного ВОГ повинні відповідати вимогам п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем.
- Вимоги до ЗВТ у складі комерційного 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:
- *Для юридичних осіб пристрій для дистанційної передачі інформації з вузла обліку є обов'язковою вимога, для населення – 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, наладгодження 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) Управління метрології та за наявності укладеного договору на технічне обслуговування зі спеціалізованою організацією.
- 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.
- 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:
- Оформити акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором ГРМ та Споживачем з додаванням схеми граничних ділянок.

6. Додатком до Технічних умов є ситуаційний план (векторне креслення) розміщення ділянки газопроводу, на якому встановлюється точка приєднання та визначається прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку).

Технічні умови склад: Інженер з експлуатації устаткування газових об'єктів Ю. Ф. Корогод

Телефон для консультацій: +380562368506

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

ОПЕРАТОР ГРМ

ЗАМОВНИК

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОГАЗ»

Адреса: 49029 м. Дніпро, вул. О. Кониського, 5

ІПН: 202628604021, ЄДРПОУ: 20262860

АТ Дніпрогаз є платником податку на прибуток на загальних підставах

тел.: (056) 745-50-11, факс: (056) 736-85-28 / Email:

Сайт: <https://dpgor.104.ua/ua/>

М. П.

Директор технічний

Ю.Л. Безprozаний

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕЛІН ПЛЮС"

49000, Дніпропетровська обл., місто Дніпро, Амур-Нижньодніпровський район, ВУЛИЦЯ МАРШАЛА МАЛИНОВСЬКОГО, будинок 8, квартира 52
ЄДРПОУ: 34561353

Тел.:

Директор

Левченко Сергій

Леонідович



(Handwritten signature)



РЕГІОНАЛЬНА
ГАЗОВА КОМПАНІЯ
АТ Дніпрогаз

**ДОЗВІЛ НА ПРИЄДНАННЯ
ДО ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ**
Згідно заяви №ЗКп-2261-49102.1.2-0720 від 30.07.2020



Дата видачі 03.08.2020 року.

Замовник: Елін плюс ТОВ

Вам дозволяється, у відповідності до виданих технічних умов, здійснити «Нестандартне приєднання» об'єкту (Квартира (Багатоквартирний будинок)), розташованого за адресою: м. Дніпро, вул. М. Малиновського в районі будинку №60 до розподільних газових мереж з об'ємом споживання природного газу до 126 м³/год.
Дозвіл діє протягом 1 (одного) року з 03.08.2020 року до 03.08.2021 року.

Директор технічний

Підпис

Підпис

Ю.Л.Безprozваний

М.П. ДП «Оператор ГРМ»

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОГАЗ»
Адреса: 49029 м. Дніпро, вул. О. Кониського, 5
ПІН: 202628604021, ЄДРПОУ: 20262860

тел. (056) 745-50-11, факс. (056) 735-85-28, Email:
Call+ <http://dpgcr.164.ua/call>

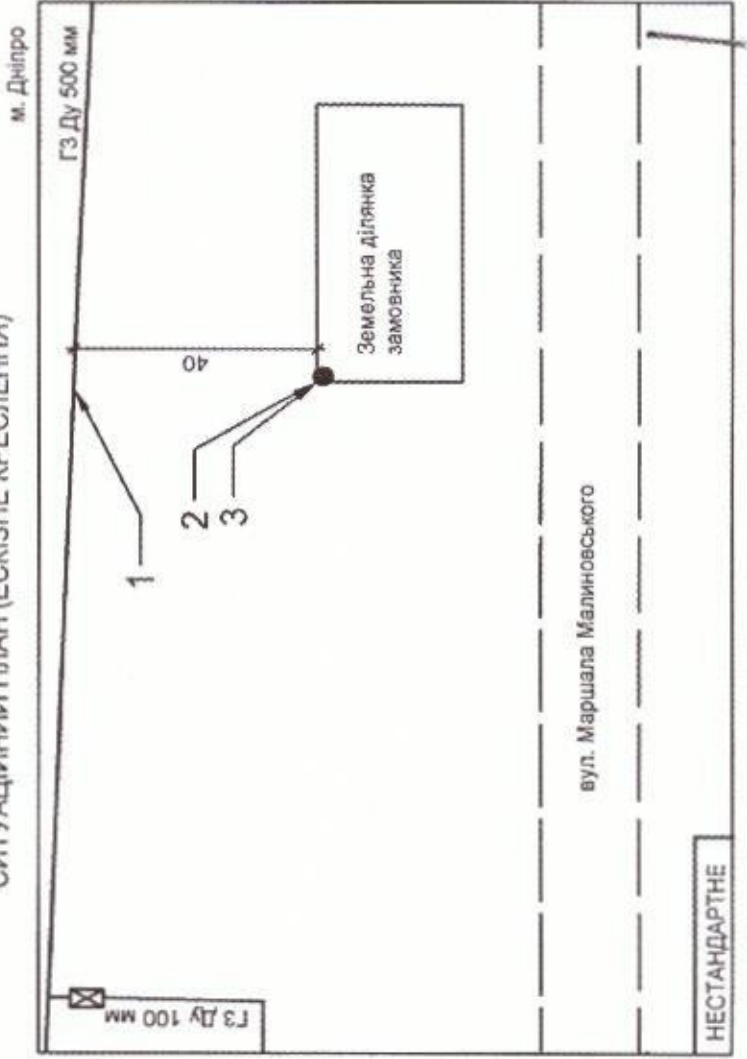


СИТУАЦІЙНИЙ ПЛАН

Додаток до Технічних умов приєднання

са об'єкту: м. Дніпро, вул. М. Малиновського в районі будинку №60
рисдизайн: Нестандартне приєднання ТУ № 49102.1.2-ТУ-123-0820 від 03.08.2020 року.

СИТУАЦІЙНИЙ ПЛАН (ЕСКІЗНЕ КРЕСЛЕННЯ)



- УМОВИ ПОВІДАННЯ ТА СКРОРОЧЕННЯ:
- 1 - МІСЦЕ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ ПОТужНОСТІ,
 - 2 - ТОЧКА ПРИЄДНАННЯ,
 - 3 - ПЛОЩА ПОВІДАННЯ ТОЧКА ВИМІРЮВАННЯ

- Г — ПІДЗЕМНИЙ ГАЗОПРОВІД
- Г — НАДЗЕМНИЙ ГАЗОПРОВІД
- ⊗ — ВУЗОЛ ОБ'ЄКТУ

Схему склав:

Інженер з експлуатації установлений газових об'єктів

Тел.

+380662368506

Ю. Ф. Корогод

Листування