



# Акціонерне товариство

## “ Одесагаз ”

Тел: (04868) 6-04-58

Чорноморське УЕГГ

e-mail: [iuegh@odgaz.odessa.ua](mailto:iuegh@odgaz.odessa.ua)

### ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ № 3711 до газорозподільної системи

Дата видачі " 10 " листопада 20 23 року

КП «ЖКП «ТАЇРОВЕ»,

Замовник приєднання:

В ОСОБІ ДИРЕКТОРА БУРАВЛЬОВА О.І.

(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: земельна ділянка
2. Місце розташування: СМТ. ТАЇРОВЕ, ВУЛ. 40-РІЧЧЯ ПЕРЕМОГИ, 40
3. Функціональне призначення: ВИРОБНИЧИЙ БУДИНОК З ГОСПОДАРСЬКИМИ (ДОПОМІЖНИМИ) БУДІВЛЯМИ ТА СПОРУДАМИ

### II. Розрахункові параметри приєднання

1. Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на:  
надземному газопроводі високого тиску II категорії Ø108 мм, прокладеного по вул. 40-річчя Перемоги в смт. Таїрове  
(місце в існуючій ГРМ, від якого забезпечується потужність та розвиток мереж для потреб Замовника)
2. Точка приєднання об'єкта Замовника встановлюється на: межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності між газовими мережами зовнішнього та внутрішнього споживання відповідно до Кодексу ГРС №2494 від 30.09.2015р.
3. Технічна (пропускна) потужність, замовлена в точці приєднання: до 10 м<sup>3</sup>/годину
4. Проектний тиск газу в місці забезпечення потужності становить: до 0,6 МПа.
5. Проектний тиск газу в точці приєднання становить: до 0,6 МПа
6. Прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку):  
Визначити проектним рішенням
- 7.\* Загальна технічна (пропускна) потужність в місці її забезпечення, що має бути створена: не потрібна м. куб на годину.

\* Заповнюється 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:

1.1. Для економічності і надійності експлуатації ГРМ, яка забезпечує цілісність системи, стійкість її роботи, а також газового обладнання споживачів в допустимих діапазоні тиску газу, виконати гідравлічний розрахунок мереж в зоні дії джерела потужності і місця приєднання ( за необхідністю).

1.2. На підставі існуючого гідравлічного розрахунку мереж в зоні дії джерела потужності і місця приєднання, виконати комплекс заходів з проектування та будівництва газових мереж зовнішнього газопостачання.

1.3. Проектом передбачити:

- заходи щодо гідравлічного розрахунку;

- прокладання газопроводу від місця забезпечення потужності до точки приєднання;

- заміну існуючих вимикаючих пристроїв кульового типу в місцях зумовлених вимогами нормативних документів і умовами для безпечної експлуатації системи газопостачання;

- захист газопроводів від електрохімічної корозії та атмосферних опадів.

- герметизацію інженерних ввідів вздовж траси газопроводу, що підлягає проектуванню (і за необхідності).

2. Вимоги до оформлення проекту:

- замовлення на виготовлення проектно-кошторисної документації необхідно виконати в спеціалізованій організації згідно з вимогами ПБСГ, ДБН «Газопостачання» та інших нормативних документів.

3. Вимоги до кошторисної частини проекту:

- кошторисна документація має бути сформована виключно на отриманих вихідних даних від АТ «Одесагаз»;

- кошторисну документацію необхідно виконати в сертифікованій на території України програмному комплексі та надати на погодження до АТ «Одесагаз» в паперовому та електронному вигляді (формат файлу \*.imd).

### **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. Запроектувати та побудувати газопроводи, тиском і діаметром визначеними за гідравлічним розрахунком, від підлягаючого проектуванню повнопрохідного приварного вимикаючого пристрою кульового типу, до газовикористовуючого обладнання Замовника.

1.2. Проектом передбачити:

- встановлення регулятора тиску газу, тип якого визначити по навантаженню;

- встановлення комерційного вузла обліку природного газу, тип якого визначити по навантаженню;

- встановлення газового обладнання, сертифікованого на території України, в приміщеннях, що відповідають вимогам ПБСГ, ДБН та іншим нормативним документам;

- влаштування димових та вентиляційних каналів згідно з ПБСГ та ДБН та іншим нормативним документам;

- встановлення сигналізаторів загазованості та клапанів-відсікачів в приміщеннях, відповідно діючим нормам та правилам;

- захист газопроводів від електрохімічної корозії та атмосферних опадів.

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

**не вимагається**

(азначаються 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

**не вимагається**

(азначаються 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 врахувати таке:

***ВОГ з можливістю дистанційної передачі даних***

(азначаються його технічні характеристики, рекомендований типорозмір, місце встановлення тощо)

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. Правил безпеки систем газопостачання; ДБН «Газопостачання» та інших нормативів.

5. Додаткові вимоги та рекомендації до технічних умов:

***- коригування технічних умов та проекту виконується у випадку виходу нових (зміни діючих) нормативних документів, а також зміни умов експлуатації існуючих систем газопостачання;***

***- проект зовнішнього газопостачання та встановлення вузла обліку погодити в Чорноморському УЕГГ АТ «Одесагаз», розташованого за адресою: Одеська обл., м. Чорноморськ, вул. Хантадзе, 13.***

***- при здачі об'єкта в експлуатацію необхідно надати виконавчо-технічну документацію на зовнішнє газопостачання та вузол обліку в паперовому та в електронному вигляді (скановану) в форматі JPEG, та у масштабі 1:1;***

***- надати Оператору ГРМ один екземпляр проекту та виконавчо-технічної документації на внутрішнє газопостачання.***

***- проектна організація, яка розробляє проектну документацію несе відповідальність за відповідність проектної документації вихідним даним на проектування, вимогам державних стандартів, норм і правил.***

6. Пуск газу буде здійснено після:

***- введення в експлуатацію мереж внутрішнього газопостачання Замовником, згідно з чинним законодавством;***

***- при наявності дозволу центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з питань нагляду та контролю за дотриманням законодавства про працю;***

***- оформлення та підписання договору експлуатації складових газорозподільної системи та акту розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін згідно з Кодексом газорозподільних систем або Договору на технічне обслуговування прийнятого в експлуатацію об'єкта відповідно до ПБСГ;***

***- укладання договору розподілу природного газу, шляхом підписання заяви-приєднання з Оператором ГРМ (АТ «Одесагаз») та наданням Оператору ГРМ:***

а) копій документів, якими визначено право власності чи користування замовника на його об'єкт (приміщення) (на підставі Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» від 17.02.2011 р. №3038-VI та постанови КМУ «Питання прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів» від 13.04.2011р. №461);

б) копій документів, які посвідчують фізичну особу або її представника (для фізичної особи), документів, які посвідчують статус юридичної особи чи фізичної особи-підприємця та її представника (для юридичних осіб і фізичних осіб-підприємців), та копію документа про взяття на облік або реєстрацію у територіальних органах Державної фіскальної служби;

в) копію належним чином оформленої довіреності на представника замовника, уповноваженого представляти інтереси замовника під час процедури укладання договору розподілу природного газу (за потреби).

- замовник повинен забезпечити безпечну експлуатацію внутрішніх газових мереж.

7. Якщо на протязі одного року з моменту видачі технічних умов Вами не буде надана на погодження проектно-кошторисна документація, або не буде прийнято рішення про продовження строків її надання, АТ «Одесагаз» залишає за собою право не враховувати зарезервовану для вищезазначеного споживача потужність газових мереж, уразі дефіциту потужності для перспективних споживачів.

8. 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:

Старший майстер Чорноморського УЕГГ АТ «Одесагаз» Контієва І.В.

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

Телефон для консультацій:

050 496 64 99

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

**Оператор ГРМ:**

Чорноморське УЕГГ АТ «Одесагаз»

**Замовник:**

КП «ЖКП «ТАІРОВО»

м. Чорноморськ, вул. Хантадзе, 13

смт. Таїрове, вул. 40-річчя Перемоги, 40

Тел.: (04864) 6-04-58

e-mail: iuegh@odgaz.odessa.ua

Тел.: 0671031285

e-mail: jkp-tairovo@ukr.net

Головний інженер Чорноморського УЕГГ

Директор КП «ЖКП «ТАІРОВО»

Пустовіт О.С.



М.П. О.І. Буравльов /