



ТЕХНІЧНІ УМОВИ НА ПРИЄДНАННЯ
№ 33 / 1360
до газорозподільної системи

Дата видачі: 19.09.2017 року

Замовник: **ТОВ "Ушн Стріт Груп"**
Тип приєднання: **власницьке**
Розробку проекту зовнішнього газопостачання забезпечує: **Оператор ГРМ**

I. Характеристика об'єкта (земельної ділянки) Замовника

1. Місце: Газифікація багатоквартирного житлового будинку (120 м², 8 поверхів) будівництвом приватними громадянським призначенням
2. Місце розташування: Мостиська, вул. Промислова, Львівська обл.
3. Функціональне призначення: для будівництва і обслуговування багатоквартирного житлового будинку

II. Розрахункові параметри приєднання

1. Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника визначається як розподільний газопровід середнього тиску Д-150 мм (СТ, глибина закладання 0,8 м), прокладений по вулиці Промислова
2. Межа балансової належності між газовими мережами зовнішнього та внутрішнього газопостачання
3. Технічна (проектна) потужність, зазначена в точці приєднання: 259,2 м³ куб на годину
4. Проектний тиск газу в межі забезпечення потужності становить: 0,33 МПа
5. Проектний тиск газу в точці приєднання: 0,033 МПа
6. Прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку) на межі балансової належності до об'єкта замовника - загальнобудинковий вузол обліку газу та повсякчасне встановлення комерційних вузлів обліку газу
7. * Задача технічна (проектна) потужність в місці її забезпечення, що має бути створена:

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 такі:
 - 1.1. Виконати паралельний розрахунок: існуючої ГРМ в зоні дії ГРП №14310012, до місця забезпечення потужності об'єкта будівництва (приєднання) Розрахунок проводити з урахуванням максимальної миттєвої витрати газу (100-о відсоткового забезпечення потреби споживачів) та мінімального робочого тиску газу. Діаметр житлового газопроводу визначити за результатом розрахунку. При розрахунку прийняти тиск газу в місці забезпечення потужності: проекційний - 0,33 МПа, робочий - 0,1 МПа, мінімальний - 0,033 МПа.
 - 1.2 При проектуванні передбачити:
 - Проектні передбачити:
 - Встановлення відключаючого пристрою на місці врізки
 - Встановлення ШГРП на межі земельної ділянки
 - Для можливості виконання регламентних робіт, та обслуговування розподільної мережі передбачити встановлення відключаючого пристрою, для самобудування системи газопостачання, за адресою: вул. Промислова в м. Мостиська.
 - 1.3 Проектні передбачити встановлений пристрій поза межами газопостачання та інших зон з обмеженням доступу, з урахуванням забезпечення пільгової доступу до нього на відстані не більше 2 м від відрізка території об'єкта газопостачання (підприємства), згідно вимоги 4.99. ДСТУ Б.2.5-20-2001, п.5 Пункт 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем;
 - 1.4 Прогнозувати здатність регулятора тиску повинна бути не 20% більше максимальної розрахункової витрати газу. Регулятор тиску повинен забезпечити стабільну роботу при мінімальній витраті газу. Вибір обладнання зрештою за результатами розрахунку та з урахуванням вимог заводувиробника, викладених в паспорті (сертифікаті та інструкції) на регулятор
 - 1.5 Передбачити встановлення газорегуляторного пункту (установки). При виборі регулятора тиску газорегуляторного пункту (установки, ШГРП) передбачити регуляторний підрізок тиску на виході з відстанню не більше 10%, незалежно від номінального тиску (в межах діаметру робочого тиску). Точність спрацювання ЗРК повинні складати ±5% заданої розміри контрроз'язного тиску для ЗРК, які встановлюються у ГРП та ±10% для ЗРК у вузлах ГРП, ГРУ та інших вузлах регуляторів. Підібраний регулятор тиску газу повинен відводити класу температури згідно ЕМ 334 та відповісти для навколишнього середовища - 30°C +60°C та робочого середовища - 20°C +60°C. При встановленні/змінів кваліфікації, будівництво регуляторів, необхідні передбачити регулятори конструкції яких унеможливило створення газу середнього тиску в атмосфері.
 - 1.6 При проектуванні аеро розташування споруд (газорегуляторний пункт (установка), вузли обліку газу, узгоджувач автозавантажувач) виконати вимоги ДСТУ Б.2.5-38:2008.
 - 1.7 Стіни трубляди застосовуються, повинні відповідати вимогам пп.11.5., 11.6 та розділу II ДБН 2.5-20-2001. Товщина стінок та діаметр труб визначаються та підтверджується відповідними розрахунками у проекті, згідно СНІП 2.04.12 та приймається з номінальним калібром, який дорівнює найбільшій більшій за стандартами або технічними умовами на труби, що допускаються до застосування.
 - 1.8 При проектуванні газопроводів з настиланими трубами мають бути виконані вимоги ДБН В.2.5-41:2009, ДСТУ Б.2.5-73:08. Діаметри виміряти позначення трас газопроводу шляхом прокладання ізоляційного відносно доту, відомою випливаючі стрічка та на одній годині з вис. перерізом 4 мм і в подальшому не повернено від випер або футляр.

- 1.9 Проектні передбачити встановлення загальнобудинкового вузла обліку газу (вузла ВБГ) на газопроводі шляхом тиску. При проектуванні комерційного вузла обліку необхідно передбачити наступне:
- 1.9.1 Передбачити встановлення загальнобудинкового вузла обліку газу на межі балансової належності до об'єкта замовника, у разі неможливості останнє місце встановлення вузла обліку визначити проекційним рішенням та узгодити з метрологічним управлінням ПАТ «Львівгаз».
- 1.9.2 Проектні 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.
- 1.9.3 Вимоги до проектної документації щодо розділу розробку 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:
 - інформативні 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 позначені від місця забезпечення потужності до газопостачального обладнання. Об'єкт газу на схемі повинні бути позначені довжина газопроводів, діаметри та проектний тиск;
 - до кожного виду газопостачального обладнання (двп - ГСС) повинна бути вказана потужність при максимальних та мінімальних навантаженнях, максимальна та мінімальна витрати газу, величина стандартних умов (20°C та 760 мм рт.ст.);
 - копії сертифікатів на газопостачане обладнання, деколи тощо;
- 1.9.4. Проектні розробку комерційного ВБГ відповідно до вимог п.4 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем. Вихідні параметри для розрахунку наведені в таблиці.

Робочий тиск в ВБГ	Тиск газу робочий (облікований), МПа		Температура газу, °C		Густина газу й стандартних умов, кг/м³	Теплота згорання на один куб. метр
	P _{max}	P _{min}	T _{max}	T _{min}		
					G	Q _{net}

- максимальна та мінімальна витрата газу, зведена до стандартних умов (20°C та 760 мм рт.ст.);
- копії сертифікатів на запроєктоване обладнання, дозволи 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:

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}		
Г1 (пильний ГСО менше 100 кВт)	0,001	0,002	-25	40	0,7	8050

Розрахунок ВОГ на об'єктах, на яких газ використовується лише на опалення, допускається виконувати за умови температури газу +10 °С;

- 2.5. Типорозмір лічильника вибрати найближчий до розрахунку, без урахувань перспектив та т.п.;
- 2.6. Між лічильником та фільтром не передбачати встановлення будь-якої запірної арматури;
- 2.7. Встановити на кожну квартиру окремий вимикаючий пристрій за умови забезпечення вільного доступу до нього - за межами квартири, або передбачити у складі вузла обліку газу лічильника газу з вбудованим відсічним клапаном та пристроєм дистанційної передачі даних по каналу GPRS на центральній диспетчерській тунель ПАТ «Львівгаз». 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 вузла обліку газу засобами дистанційної передачі даних, включно із протоколом передачі даних наведено на офіційному сайті ПАТ «Львівгаз» www.lvgaz.ua;
- 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. Введення ВОГ в експлуатацію проводити за участю представника (-ів) Управління метрології Оператора ГРМ та за наявності укладеного договору на технічне обслуговування ВОГ зі спеціалізованою організацією;
- 2.10. Для забезпечення можливості опломбування 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. Лічильник газу повинен відповідати вимогам ДСТУ 3336-96 «Лічильники газу побутові. Загальні технічні вимоги»;
- 2.12. В разі встановлення ВОГ на базі побутового лічильника газу при проєктуванні передбачити лічильники, які мають високочастотний імпульсний вихід та автоматичну корекцію по температурі (калібровані на 0°C, 15°C, 20°C);
- 3. Закупівля, монтаж та прийняття в експлуатацію вузла обліку забезпечуються Оператором ГРМ за рахунок плати за придбання Замовника.
- 4. Прокєкти газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання мають бути розроблені з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем.
- 5. Додатком до Технічних умов є ситуаційний план (ескізне креслення) розміщення ділянки газопроводу, на якому встановлюється точка придбання та визначається прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку).

VI. Термін дії та порядок внесення змін

1. Якщо протягом одного року з дати видачі технічних умов замовник відповідно до умов договору на придбання не надасть Оператору ГРМ на погодження проєкт зовнішнього газопостачання (якщо замовник був визначений розробником проєкту) та/або проєкт внутрішнього газопостачання (якщо проєкт мав передбачати придбання третіх осіб та/або організацію вузла обліку в точці вимірювання), якщо продовження строку щодо їх надання не погоджено з боку Оператора ГРМ, Оператор ГРМ залишає за собою право не враховувати зарезервовану технічну (пропускову) 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 виникнення таких дій та за умови, що у цей самий строк замовник не надасть відповідний(і) проєкт (проєкти) на погодження або не буде прийняте рішення щодо погодження терміну його (їх) надання.
2. Якщо протягом року, після погодження Оператором ГРМ проєктної документації, не було введено в експлуатацію систему газопостачання об'єкта, проєкт підлягає повторному погодженню з урахуванням діючих, на поточну дату, вимог нормативних документів.
3. Внесення змін до проєктної документації (коригування), за необхідності, здійснюється спеціалізованою організацією, яка розробила проєкт, і до моменту введення системи газопостачання об'єкта в експлуатацію. Кожна зміна в проєктній документації підлягає погодженню з Оператором ГРМ.
6. Додатком до Технічних умов є ситуаційний план (ескізне креслення) розміщення ділянки газопроводу, на якому встановлюється точка придбання та визначається прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла обліку).

Технічні умови склад: шах. ВТУ ПАТ «Львівгаз» - Пугач О.Б.
перевіряв: нар. ВТУ ПАТ «Львівгаз» - Сиділо А.Г.

Телефон для консультацій: (032) 259-11-04 (41094).

Примітка. Обуртовленість вихідних даних технічних умов може бути оскерована Замовником в установленому порядку, окрема через проведення незалежної експертизи.

Оператор ГРМ:
Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації
ПАТ «Львівгаз»

Тел.: (032) 259-11-04

Директор технічний ПАТ
«Львівгаз» _____
(місце П.П.Б.)
вул. _____ 42. м. Львів
індекс 79039

П.П.

Замовник: ПАТ «Укр. Стал. Група»

Тел.: 0984390933



_____ 20__ року

Головний інженер ПАТ

«Львівгаз» _____

підпис

_____ Пугач О.Б.

В.О. Головного метролога ПАТ

«Львівгаз» _____

підпис

_____ Гудий А.М.



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО (ПрАТ)
«ЛВІВ ОБЛЕНЕРГО»
МОСТИСЬКИЙ РЕМ

Поштова адреса: м. Мостиська, вул. Шевченка, 144
Тел: (0234) 4-15-29
Факс: (0234) 4-15-29
Е-mail: info_lvoblenergo.lviv.ua

ЛВІВ ОБЛЕНЕРГО

ТЕХНІЧНІ УМОВИ СТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок

Додаток №1
до договору про приєднання
до електричних мереж
№ 214-0835 від 23.10.2017 року

Дата видачі 23.10.2017 року

багатоквартирного житлового будинку, ТзОВ "Уолл Стріт Груп"
(назва об'єкта та повне найменування замовника)

1. Місцезнаходження об'єкта замовника:

Мостиський р-н, м. Мостиська, вул. Промислова, б/н

Функціональне призначення об'єкта багатоквартирний житловий будинок

Прогнозований рік уведення об'єкта в експлуатацію: 2019

2. Існуюча дозволена (прислана) потужність згідно договору про постачання

(користування) електричної енергії

I категорія 0 кВт

II категорія 0 кВт

III категорія 0 кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з
урахування існуючої дозволеної (прислана) потужності: 130 кВт

I категорія 0 кВт

II категорія 0 кВт

III категорія 130 кВт

Встановлена потужність
електронагрівальних установок:

- електроопалення 0 кВт

- електроплити 0 кВт

- гаряче водопостачання 0 кВт

4. Джерело електропостачання ПС-110/35/10кВ №235 "Мостиська-Тяга"(Т-1), ПС-
35/10кВ №128 "Мостиська"(Т-2)

номер (диспетчерська назва ЛЕП, ТП)

номер (опори, кем'яки)

5. Точка забезпечення потужності ПС 35/10 №128 Мостиська

номер опора № -- (диспетчерська назва ЛЕП, ТП, ПС)

номер (опори або обладнання)

6. Точка приєднання РУ-10 кВ проєктованого ТП 10/0,4, U=10кВ

номер (диспетчерська назва ЛЕП, ТП)

7. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності
встановлюються в точці приєднання електроустановки.

I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності замовнику необхідно виконати:

1.1. Вимоги до проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного
обґрунтування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок
замовника (у межах земельної ділянки замовника) та технічного узгодження електроустановок
замовника та електропередавальної організації:

Технічні умови на світло

а) Запроєктувати та побудувати ТП 10/0,4 кВ. Тип ТП, місце встановлення та
параметри трансформатора визначити проєктом та погодити з Мостиським РЕМ (м.
Мостиська, вул. Шевченка, 144).

б) Запроєктувати будівництво ЛЕП-1 кВ від проєктованого ТП до вхідно-
розподільного пристрою об'єкта. Тип ЛЕП-1 кВ, переріз провідів чи жил кабелю
визначити проєктом. У випадку вибору проєктом варіанту будівництва ПЛ-1 кВ
застосувати самоутримні ізоляційні проводи (СИП).

в) Змонтувати вхідно-розподільний пристрій об'єкта.
г) Забезпечити виконання вимог пункту 8 "Правил охорони електричних мереж",
затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 4 березня 1997 р. № 209.

1.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту
від перенапруг:

а) згідно вимог ПУЕ.

1.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для
будівництва та реконструкції об'єктів електромереж

а) -

1.4. Вимоги до безпеки електропостачання:

а) -

Примітки:

Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду.
Рекомендуємо здійснити компенсацію переткань реактивної електричної енергії згідно
п. 10.2 "Правил користування електричною енергією".

Електропередавальна організація

Замовник

ПрАТ "Львівобленерго" Мостиський
РЕМ

м. Мостиська, вул. Шевченка, 144

р/р 26000302583902 у Філія Львівського

обласного управління АТ "Ощадбанк"

МФО 325796, ЄДРПОУ 00131587

ІПН 001315813027

свідоцтво платника ПДВ № 100335219

Тел.: 4-15-19

М. П.



Головний інженер Мостиського РЕМ

І. Заболотний М.І.

(підпис, П. І. Б.)

23.10.2017р.

Виконав: Стецьків В.Я., тел. 64-335

ТзОВ "Уолл Стріт Груп"

м. Винники, вул. Кільцева, 5/48

р/р 26000053730 МФО 325321 ЄДРПОУ 4073482

225

ІПН 407348213063 ЄДРПОУ

паспорт №

ваданий

Ідент. номер

Тел.: 0996005222

М. П.

директор

/ Уварова Віталія Сергіївна

(підпис, П. І. Б.)

20 року

ТЕХНІЧНІ УМОВИ - 297

На водопостачання і каналізування багатоквартирного будинку по вул. Промисловій м. Мостиська.

Витрати води 78 м³ в добу
Об'єм стоків – 68 м³ в добу

Водопостачання;

Точка під'єднання - існуючий водопровід Ø 90 мм по вул. Полуботка (на території КНС-1)

В місці врізки знаходиться оглядовий колодязь Ø 1,5 метра, запірна арматура Ø 100 мм.

Водопровід проложити поліетиленовою трубою Ø 110 мм, з тиском 10 атмосфер. Глибина закладання водопроводу 1,2 метра.

На проложеній водопровідній мережі приєднати існуючі споживачі води.

На території будівельної ділянки встановити оглядовий колодязь Ø 1,5 метра, запірну арматуру, лічильник для обліку води на будівництві.

Каналізування :

Точка під'єднання - існуючий самопливний каналізаційний колектор із встановленим колодязем Ø 1,5 метра по вул. Промислова.

Каналізаційний трубопровід Ø 250 мм проложити поліетиленовою трубою.

Глибина закладання трубопроводу згідно відміток.

В міську каналізаційну мережу заборонено спуск ґрунтових та умовно чистих атмосферних вод.

В.о. директора МКП «Водоканал»



Я.С.Макар

