



ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ до газорозподільної системи

Дата видачі "___" _____ 2021 року
Замовник приєднання: ТОВ «КАРИДІЯ»
Тип приєднання: нестандартний
Розробку проекту зовнішнього газопостачання забезпечус: АТ «Закарпатгаз»

I. Характеристика об'єктів (земельних ділянок) Замовника

1. Назва: Будівництво пташників та допоміжних будівель
2. Місце розташування: Мукачівський р-н с. Горонда вул. Станційна, 5
3. Функціональне призначення: для виробничих потреб

II. Розрахункові параметри приєднання

1. Місце забезпечення потужності об'єктів Замовника встановлюється на: розподільному газопроводі високого тиску II категорії діаметром 159 мм до ГРП №07020031 в с. Горонда Мукачівського р-ну.
 2. Точка приєднання об'єктів Замовника встановлюється на: межі балансової належності до об'єкту замовника.
 3. Технічна (пропускна) потужність, замовлена в точці приєднання: 337,82 м. куб на годину.
 4. Проектний тиск газу в місці забезпечення потужності становить: 0,6 МПа.
 5. Проектний тиск газу в точці приєднання становить: 0,6 МПа.
 6. Прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузлів обліку): на межі балансової належності до об'єкту замовника.
 - 7.* Загальна технічна (пропускна) потужність в місці її забезпечення, що має бути створена: - 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 АТ «Закарпатгаз», 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 (100-відсоткового забезпечення потреби споживачів) та мінімального робочого тиску газу. Діаметр газопроводу визначити за результатами розрахунку. **При розрахунку прийняти значення мінімального тиску в місці забезпечення потужності 0,26 МПа.**
 - 1.2. При проектуванні окремо розташованих споруд (вузол обліку газу) виконати вимоги ДСТУ Б В.2.5-38:2008.
 - 1.3. 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 перед огорожею), згідно з вимогам 7.72. ДБН В.2.5-20:2018 та п.5 Глави 2 Розділу Х Кодексу газорозподільних систем.
 - 1.4. На газових мережах, в тому числі на обв'язці технологічного обладнання (комерційного вузла обліку), крім «байпасу», застосувати:
 - кульові крани муфтові – для мереж з робочим тиском до 0,005 МПа;
 - суцільнозварні кульові крани приварні або фланцеві – для мереж з робочим тиском понад 0,005 МПа.
 - 1.5. 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 14202-69 "Трубопроводы промышленных предприятий. Оповнательная окраска, предупреждающие знаки и маркировочные щитки" та ГОСТ 4666-75 "Арматура трубопроводная. Маркировка и отличительная окраска".
 - 1.6. 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.

1.7. 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 кінців на поверхню під ковер або футляр. Допускається застосування сигнальної стрічки із вмонтованим до неї електропроводом-супутником або смугою металевої фольги, що дозволяє визначити місцезнаходження газопроводу приладовим методом.

1.8. 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.

1.9. Оформити акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між АТ «Закарпатгаз» та Споживачем з додаванням схеми граничних ділянок.

1.10. 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.

1.11. Погодити проект з АТ «Закарпатгаз», в зоні ліцензійної діяльності якого знаходиться об'єкт.

1.12. Технічний нагляд за будівництвом газових мереж покладається на Замовника, а проведення контролю якості будівельно-монтажних робіт на АТ «Закарпатгаз».

1.13. 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 АТ «Закарпатгаз», в тому числі в електронному вигляді, в форматі PDF (для кожного документу окремих файлів).

1.14. 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.

2. Вимоги до оформлення проекту: згідно з вимогами ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво», згідно ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання», НАПБ А.01.001-2014 Правила пожежної безпеки в Україні та Правил безпеки систем газопостачання.

3. Вимоги до кошторисної частини проекту: Вартість робіт визначається згідно ДСТУ БД.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 Замовником, 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 (100-відсоткового забезпечення потреби споживачів) та мінімального робочого тиску газу. Діаметр газопроводу визначити за результатами розрахунку.

1.2. Передбачити встановлення шафового газорегуляторного пункту. 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.

1.3. При проектуванні окремо розташованих споруд (шафвий газорегуляторний пункт) виконати вимоги ДСТУ Б В.2.5-38:2008.

1.4. 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 АТ «Закарпатгаз». Основні технічні вимоги, протокол передачі даних наведено на офіційному сайті АТ «Закарпатгаз» - 104.ua.

1.5. При виборі регулятора тиску шафового газорегуляторного пункту 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.

1.6. На газових мережах, в тому числі на обв'язці технологічного обладнання (шафового газорегуляторного пункту (установки)), крім «байпасу», застосувати:

- кульові крани муфтові – для мереж з робочим тиском до 0,005 МПа;
- суцільнозварні кульові крани приварні або фланцеві – для мереж з робочим тиском понад 0,005 МПа.

1.7. 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 14202-69 "Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупреждающие знаки и маркировочные щитки" та ГОСТ 4666-75 "Арматура трубопроводная. Маркировка и отличительная окраска".

1.8. 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.

1.9. 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 кінців на поверхню під ковер або футляр. Допускається застосування сигнальної стрічки із вмонтованим до неї електропроводом-супутником або смугою металевої фольги, що дозволяє визначити місцезнаходження газопроводу приладовим методом.

1.10. 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.

1.11. 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 мікроконцентрацій чадного газу у повітрі приміщень житлових будинків та громадських будинків і споруд».

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

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

1.14. Привести приміщення, у яких встановлені та будуть встановлюватися газові прилади, у відповідність до вимог ДБН В. 2.5-20:2018 «Газопостачання» та ПБСГ.

1.15. Оформити акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін між АТ «Закарпатгаз» та Споживачем з додаванням схеми граничних ділянок.

1.16. 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.

1.17. Погодити проект з АТ «Закарпатгаз», в зоні ліцензійної діяльності якого знаходиться об'єкт.

1.18. Технічний нагляд за будівництвом газових мереж покладається на Замовника, а проведення контролю якості будівельно-монтажних робіт на АТ «Закарпатгаз».

1.19. 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 АТ «Закарпатгаз», в тому числі в електронному вигляді, в форматі PDF (для кожного документу окремих файлів).

1.20. 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 I Глави III.

1.21. Підключення утилізатора термічного із 2-ма пальниками газу потужністю по 240 кВт та 48 теплогенераторів потужністю по 50 кВт.

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

(азначаються їх технічні характеристики, рекомендований типорозмір тощо)

ОПЕРАТОР

КАРПАТ

Ідентифікаційний номер 0544861

№ 1

* W

3. Проект внутрішнього газопостачання, який передбачає підключення третіх осіб до газових мереж внутрішнього газопостачання Замовника, до початку їх будівництва необхідно погодити з

(зазначаються підрозділ АТ «Закарпатгаз» та його місцезнаходження)

4. Вимоги до оформлення проекту: згідно з вимогами ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво», згідно ДБН В.2.5-20:2018 «Газопостачання», НАПБ А.01.001-2014 Правила пожежної безпеки в Україні та Правил безпеки систем газопостачання.

5. Вимоги до кошторисної частини проекту: Вартість робіт визначається згідно ДСТУ БД.1.1-1:2013 «Правила визначення вартості будівництва».

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. 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 метрологічним управлінням АТ «Закарпатгаз».

2.2. 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 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, дозволів, паспортів на запроєктоване обладнання.

2.3. Для розрахунку ВОГ застосувати вихідні дані, наведені в таблиці:

Робочий тиск на ВОГ	Тиск газу робочий (надлишковий), МПа		Температура газу, °С		Густина газу (в стандартних умовах), кг/м ³	Теплота згорання нижча, ккал
	P_{min}	P_{max}	t_{min}	t_{max}		
ГЗ (високий 2 категорії)	0,18	0,6	-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;

Типорозмір лічильника (-ів) вибрати найближчим до розрахункового, без урахувань перспектив, рекомендований типорозмір лічильника (-ів) газу комерційного ВОГ вказаний у таблиці :

Типорозмір лічильника	Кількість ВОГ	Статус ВОГ	Тип споживача	Робочий тиск на ВОГ
G100	1	комерційний	непобутовий	ГЗ (високий 2 категорії)

(остаточний типорозмір лічильника визначається проектною організацією)

2.4. При проектуванні вимірювальних трубопроводів діаметром 200 мм і менше, вузол обліку передбачити 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»;

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

2.6. Між лічильником та фільтром забороняється встановлення будь-якої запірної арматури;

2.7. У випадку встановлення роторного лічильника необхідно передбачити підключення диференційного манометра на вході та виході із лічильника газу для вимірювання втрати тиску на лічильнику. Встановлення

- лічильника на газопроводі має бути в вертикальному положенні (потік газу зверху вниз). Безпосередньо на вході в лічильник передбачити фільтр-вставку заводського виготовлення;
- 2.8. Виконати вимоги п.5 Глави 2 Розділу X Кодексу газорозподільних систем;
- 2.9. При проектуванні ЗВТ у складі ВОГ виконати вимоги п. 6, 7 Розділу 2 Глави X Кодексу газорозподільних систем;
- 2.10. Проектом передбачити в конструкції комерційного ВОГ окремі закладні частини для можливості встановлення дублюючих (контрольних) ЗВТ та/або перевірки працездатності та метрологічних характеристик ЗВТ на місці їх установа за допомогою підключення еталонних вимірювальних комплексів;
- 2.11. Передбачити засоби для забезпечення дистанційної передачі даних з комерційного вузла обліку на центральний диспетчерський пункт АТ «Закарпатгаз». 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 АТ «Закарпатгаз» 104.ua;
- 2.12. 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;
- 2.13. 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;
- 2.14. Введення ВОГ в експлуатацію проводити за участю представника (-ів) Управління метрології АТ «Закарпатгаз» та за наявності укладеного договору на технічне обслуговування ВОГ зі спеціалізованою організацією;
- 2.15. На комерційних ВОГ з абсолютним тиском газу понад 0,2 МПа застосовувати турбінні лічильники газу;
- 2.16. ЗВТ, що входять до складу ВОГ (коректори, обчислювачі об'єму газу, вимірювальні перетворювачі тиску, перепаду тиску та температури), повинні працювати з цифровим форматом даних;
- 2.17. Для вимірювання об'єму природного газу, зведеного до стандартних умов, що витрачається газовикористовуючим обладнанням з імпульсним режимом роботи, передбачити встановлення лічильників газу та коректорів або обчислювачів об'єму газу тільки з високочастотними електричними сигналами або з передаванням інформації по цифровому інтерфейсу від лічильника з високою частотою вимірювань;
- 2.18. Можливість роботи комерційного ВОГ за реверсивного режиму (зворотній рух газу) не допускається;
- 2.20. Проектну документацію погодити з АТ «Закарпатгаз», в зоні ліцензійної діяльності якого знаходиться ВОГ;
- 2.19. В разі встановлення ВОГ на базі стандартного звужуючого пристрою з цифровими перетворювачами розрахунок проводити програмою «САПР РУ» версія 2. Замірні ділянки, прямі ділянки, діаметри, вимоги щодо сполучення прямих ділянок і т.і. повинні бути виконані у повній відповідності до вимог ДСТУ ГОСТ 8.586.(1-5):2009.
3. Закупівля, монтаж та прийняття в експлуатацію вузла обліку забезпечуються АТ «Закарпатгаз» за рахунок плати за приєднання Замовника.
4. Додаткові вимоги та рекомендації до технічних умов:
- 4.1. Перед пуском газу надати в АТ «Закарпатгаз» акти про придатність до експлуатації вентиляційних каналів.
- 4.2. Прилади, які встановлюються, повинні входити до переліку газового обладнання, сертифікованого в Україні та мати позитивні висновки санітарно-епідеміологічної експертизи.
5. 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

1. Якщо протягом одного року з дати видачі технічних умов замовник відповідно до умов договору на приєднання не надасть АТ «Закарпатгаз» 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 АТ «Закарпатгаз», АТ «Закарпатгаз» залишає за собою право не враховувати зарезервовану технічну (пропускну) потужність за об'єктом. При цьому, АТ «Закарпатгаз» 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.

2. Якщо протягом року, після погодження АТ «Закарпатгаз» проектної документації, не було введено в експлуатацію систему газопостачання об'єкта, проект підлягає повторному погодженню з урахуванням діючих, на поточну дату, вимог нормативних документів.

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 АТ «Закарпатгаз».

Технічні умови склав: провідний інженер ВТВ Циганин Н.Є.

Телефон для консультацій: (067)2403710.

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

**ОПЕРАТОР ГРМ:
АТ «ЗАКАРПАТГАЗ»**

**ЗАМОВНИК:
ТОВ «КАРИДІЯ»**

88015, м. Ужгород, вул. Погорелова, 2
р/рUA863006470000000002600424582
в ПАТ «Банк «Кліринговий дім» м. Київ,
МФО 300647 Код ЄДРПОУ 05448610,
ІПН платника ПДВ: 054486107018
Свідоцтво платника ПДВ: 100312094

89623 Мукачівський р-н с.Клячаново
вул.Мукачівська, 127
Ідентифікаційний код 40693699
тел. (050) 1308657

