**ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ СТЕПАНКІВСЬКОЇ СІЛЬСЬКОЇ РАДИ**

*(назва замовника)*

**ОБҐРУНТУВАННЯ**

**технічних та якісних характеристик закупівлі товару, розміру бюджетного призначення, очікуваної вартості предмета закупівлі**

*(оприлюднюється на виконання постанови КМУ № 710 від 11.10.2016 «Про ефективне використання державних коштів» (зі змінами))*

***Найменування, місцезнаходження та ідентифікаційний код замовника в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб — підприємців та громадських формувань, його категорія***:

**ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ СТЕПАНКІВСЬКОЇ СІЛЬСЬКОЇ РАДИ**, код за ЄДРПОУ **04408844**.

***Назва предмета закупівлі*** із зазначенням коду за Єдиним закупівельним словником (у разі поділу на лоти такі відомості повинні зазначатися стосовно кожного лота) та назви відповідних класифікаторів предмета закупівлі й частин предмета закупівлі (лотів) (за наявності): **ДК 021:2015 код 09120000-6 «Газове паливо» (Природний газ)**.

Деталізований CPV код (у т.ч. для лотів) та його назва *Деталізований CPV код (у т.ч. для лотів) та його назва ДК 021:2015 - 09123000-7 – Природний газ*.

***Вид процедури закупівлі:*** відкриті торги згідно пункту 37 прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про публічні закупівлі» від 25.12.2015 № 922-VIII зі змінами та з урахуванням положення Постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження особливостей здійснення публічних закупівель товарів, робіт і послуг для замовників, передбачених Законом України “Про публічні закупівлі”, на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування» від 12 жовтня 2022 р. № 1178 (надалі - Особливості) .

Очікувана вартість та обґрунтування очікуваної вартості предмета закупівлі: **13 243,11 грн. з ПДВ**.

Визначення очікуваної вартості предмета закупівлі обумовлено аналізом споживання (річного та місячного) обсягу природного газу за календарний рік (бюджетний період) **2022 року**. Замовником здійснено розрахунок очікуваної вартості товарів / послуг методом порівняння ринкових цін відповідно до примірної методики визначення очікуваної вартості предмета закупівлі, яка затверджена наказом Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України 18.02.2020 № 275.

Водночас, розпоряднику (одержувачу) бюджетних коштів необхідно обов’язково враховувати вимоги частини першої статті 23 БКУ та частини четвертої статті 48 БКУ, які забороняють взяття розпорядниками (одержувачами) бюджетних зобов’язань та здійснення платежів без відповідних бюджетних асигнувань, що в свою чергу надаються відповідно до встановлених бюджетних призначень.

Враховуючи все вище описане, виникають підстави для розрахунку очікуваної вартості предмета закупівлі – природного газу на підставі пункту 3 розділу ІІІ Примірної методики визначення очікуваної вартості предмета закупівлі, що затверджено наказом Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України 18.02.2020 року № 275, а саме:

Замовник дотримуючись принципів пропорційності, прозорості та недискримінації вираховував очікувану вартість згідно порядку описаного вище та зазначив в екранних полях при створенні оголошення про початок проведення публічної закупівлі – відкриті торги, відповідно до пункту 4 частини 2 статті 21 Закону України «Про публічні закупівлі».

***Розмір бюджетного призначення***: **13 243,11 грн. з ПДВ** згідно з планом кошторисних асигнувань Замовника.

***Нормативно-правове регулювання***. Закупівля природного газу, регулюються Законом України «Про публічні закупівлі» від 25.12.2015 № 922-VIII зі змінами, Особливостями, Законом України «Про ринок природного газу», Правилами постачання природного газу, що затверджені Постановою НКРЕКП №2496 від 30.09.2015 р. зі змінами (надалі – Правила постачання), Кодексом газотранспортної системи, затверджений Постановою НКРЕКП №2493 від 30.09.2015 р. зі змінами (надалі – Кодекс ГТС), Кодексом газорозподільних систем, затверджений НКРЕКП № 2494 від 30.09.2015 р. зі змінами (надалі – Кодекс ГРС), Постановою НКРЕКП №3010 від 24.12.2019 «Про прийняття Остаточного рішення про сертифікацію оператора газотранспортної системи», Постановою НКРЕКП №3011 від 24.12.2019 «Про видачу ліцензії з транспортування природного газу ТОВ «ОПЕРАТОР ГТС УКРАЇНИ», Постановою НКРЕКП №3013 від 24.12.2019року «Про встановлення тарифів для ТОВ «ОПЕРАТОР ГТС УКРАЇНИ» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на регуляторний період 2020-2024 роки», Постановою НКРЕКП №1611 від 26.08.2020 року «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» та іншими нормативними документами, та іншими нормативно-правовими актами, що стосуються предмета закупівлі.

***Обґрунтування технічних характеристик*.** Термін постачання — з дати укладання Договору про закупівлю **по 31.08.2023 р. включно**.

Кількісною характеристикою предмета закупівлі є обсяг споживання природного газу. За одиницю виміру кількості природного газу приймається метр кубічний, яка у скороченому вигляді має позначення – «м3». Обсяг, необхідний для забезпечення діяльності та власних потреб об’єктів замовника, та враховуючи обсяги споживання попереднього та поточного календарних років, становить **17900 м3**.

Обґрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі такі показники встановлені зокрема: розділом ІІІ Кодексу ГТС; ДСТУ EN ISO 6974-1:2021 (EN ISO 6974-1:2012, IDT; ISO 6974-1:2012, IDT); ДСТУ EN ISO 6974-2:2021 (EN ISO 6974-2:2012, IDT; ISO 6974-2:2012, IDT); ДСТУ EN ISO 6974-3:2021 (EN ISO 6974-3:2018, IDT; ISO 6974-3:2018, IDT); ДСТУ EN ISO 6974-5:2021 (EN ISO 6974-5:2014, IDT; ISO 6974-5:2014, IDT); ДСТУ EN ISO 16960:2021 (EN ISO 16960:2014, IDT; ISO 16960:2014, IDT).

Відповідно до положення пункту 13 частини 1 розділу ІІІ Кодексу ГТС встановлено, що Природний газ, що подається в газотранспортну систему, повинен відповідати таким вимогам:

вміст метану (C1), мол. % - мінімум 90;

вміст етану (C2), мол. % - максимум 7;

вміст пропану (C3), мол. % - максимум 3;

вміст бутану (C4), мол. % - максимум 2;

вміст пентану та інших більш важких вуглеводнів (C5+), мол. % - максимум 1;

вміст азоту (N2), мол. % - максимум 5;

вміст вуглецю (CO2), мол. % - максимум 2;

вміст кисню (O2), мол. % - максимум 0,2;

вища теплота згоряння (25 °C/20 °C):

мінімум - 36,20 МДж/м-3 (10,06 кВт⋅год/м-3);

максимум - 38,30 МДж/м-3 (10,64 кВт⋅год/м-3);

вища теплота згоряння (25 °C/0 °C):

мінімум - 38,85 МДж/м-3 (10,80 кВт⋅год/м-3);

максимум - 41,10 МДж/м-3 (11,42 кВт⋅год/м-3);

нижча теплота згоряння (25 °C/20 °C):

мінімум - 32,66 МДж/м-3 (09,07 кВт⋅год/м-3);

максимум - 34,54 МДж/м-3 (09,59 кВт⋅год/м-3);

температура точки роси за вологою °С - при абсолютному тиску газу 3,92 МПа - не перевищує мінус 8 (-8);

температура точки роси за вуглеводнями - при температурі газу не нижче 0 °С - не перевищує 0°С;

вміст механічних домішок: відсутні;

вміст сірководню, г/м-3 - максимум 0,006;

вміст меркаптанової сірки, г/м-3 - максимум 0,02.

Решта технічних та якісних характеристик можливо згаданих за умовами тендерної документації передбачено в перелічених вище нормативних документах.

**Нормативно-правові акти, що формують підстави застосування процедури відкритих торгів:**

*1. Закон України “Про публічні закупівлі” №922-VIII від 25.12.2015 року зі змінами;*

*2. Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження особливостей здійснення публічних закупівель товарів, робіт і послуг для замовників, передбачених Законом України “Про публічні закупівлі”, на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування» від 12 жовтня 2022 р. № 1178;*.

**Уповноважена особа *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_* Глизь Наталія Іванівна**