

ОБҐРУНТУВАННЯ

технічних та якісних характеристик закупівлі, розміру бюджетного призначення, очікуваної вартості предмета закупівлі - Природний газ
(оприлюднюється на виконання постанови КМУ № 710 від 11.10.2016 «Про ефективне використання державних коштів» (зі змінами))

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

- **найменування:** Сарненська району рада;
- **місцезнаходження:** 34502, Рівненська область, Сарненський район, місто Сарни, вулиця Демократична будинок 51;
- **код з ЄДРПОУ** - 25314700;
- **категорія замовника:** Орган місцевого самоврядування.

2. 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): Природний газ, ДК 021:2015 «Єдиний закупівельний словник» – 09120000-6: Газове паливо (код номенклатурної позиції ДК021: 2015:09123000-7 – Природний газ.

3. Вид та ідентифікатор процедури закупівлі: Відкриті торги з особливостям; ідентифікатор закупівлі: [UA-2024-09-17-006547-a](#).

4. Розмір бюджетного призначення: 430 401.14 грн. з ПДВ (Чотириста тридцять тисяч чотириста одна грн. 14 коп.), виходячи з потреби Замовника у даному предметі закупівлі за ТПКВКМБ 0110150 КЕКВ 2274 місцевого бюджету.

5. Очікувана вартість та обґрунтування очікуваної вартості предмета закупівлі:

430 401.14 грн. з ПДВ (Чотириста тридцять тисяч чотириста одна грн. 14 коп.).

Визначення очікуваної вартості предмета закупівлі обумовлено аналізом споживання (річного та місячного) обсягу природного газу на опалювальний сезон 2023/2024 року. Планування закупівель, в тому числі визначення очікуваної вартості, є динамічним та безперервним процесом, що здійснюється замовниками протягом року.

Починаючи з 01 жовтня 2015 року правові засади функціонування ринку природного газу України визначаються Законом України «Про ринок природного газу» (далі – Закон про ринок газу). Вказаний закон передбачає функціонування ринку природного газу, побудованого на принципах, зокрема, вільної добросовісної конкуренції, крім діяльності суб'єктів природних монополій, забезпечення рівних прав на доступ до газотранспортних та газорозподільних систем, газосховищ. Згідно з положеннями частини першої статті 1 Закону про ринок газу – суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із постачання природного газу. Крім цього, частиною другою статті 12 Закону про ринок газу встановлено, що постачання природного газу.

Постанова №812 в розрізі введення воєнного стану в Україні визначає обсяг та умови виконання спеціальних обов'язків, що покладаються на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу (далі – спеціальні обов'язки), зокрема для забезпечення стабільності, належної якості та доступності природного газу, підтримання належного рівня безпеки його постачання споживачам без загрози першочерговій цілі створення повноцінного ринку природного газу, заснованого на засадах вільної конкуренції з дотриманням принципів пропорційності, прозорості та недискримінації. Також відповідно до підпункту 2 пункту 4 Постанови №812 спеціальні обов'язки покладені на ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» – щодо забезпечення постачання природного газу споживачам, що є бюджетними установами відповідно до Бюджетного кодексу України, закладам охорони здоров'я державної власності (казенні підприємства та/або державні установи тощо), закладам охорони здоров'я комунальної власності (комунальні некомерційні підприємства та/або комунальні установи, та/або спільні комунальні підприємства тощо) (далі – бюджетні установи) на умовах передбачених пунктом 6 Постанови №812. Відповідно до вказаного пункту встановлено, що

ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» постачає з 1 вересня 2022 р. до 30 квітня 2025 р. (включно) природний газ бюджетним установам на умовах договору постачання, укладеного з цим товариством на період до 31 грудня 2022 р., а також з 1 січня 2024 р. до 30 квітня 2025 р. (включно) з ресурсів природного газу українського походження релігійним організаціям на умовах договору постачання, укладеного з цим товариством у строк до 31 грудня 2023 р., за ціною, що становить 16390 гривень з урахуванням податку на додану вартість за 1000 куб. метрів газу (без урахування тарифу на послуги з транспортування природного газу для точки виходу та коефіцієнта, який застосовується у разі замовлення потужності на добу наперед). Всього ціна газу за 1000 куб. м з ПДВ, з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед, становить 16 553,89 грн..

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 III Примірної методики визначення очікуваної вартості предмета закупівлі, що затверджено наказом Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України 18.02.2020 р. № 275, а саме:

Розрахунок очікуваної вартості товарів/послуг, щодо яких проводиться державне регулювання цін і тарифів. Очікувана вартість закупівлі товарів/послуг, щодо яких проводиться державне регулювання цін і тарифів (відповідно до постанов, наказів, інших нормативно-правових актів органів державної влади, уповноважених на здійснення державного регулювання цін у відповідній сфері), визначається як добуток необхідного обсягу товарів/послуг та ціни (тарифу), затвердженої відповідним нормативно-правовим актом, що розраховується за такою формулою:

ОВрег – очікувана вартість закупівлі товарів/послуг, щодо яких проводиться державне регулювання цін і тарифів;

V – кількість (обсяг) товару/послуги, що закуповується;

Цтар – ціна (тариф) за одиницю товару/послуги, затверджена відповідним нормативно-правовим актом.

Тому, враховуючи положення статті 117 Конституції України, де Кабінет Міністрів України в межах своєї компетенції видає постанови і розпорядження, які є обов'язковими до виконання. А також беручи до уваги положення Постанови №812, якою врегульовано, що ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» постачає з 1 вересня 2022 р. до 30 квітня 2025 р. (включно) природний газ бюджетним установам. 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».

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 зі змінами (надалі – Правила постачання), Кодексом газотранспортної системи, затверджений Постановою НКРЕКП №2493 від 30.09.2015 зі змінами (надалі – Кодекс ГТС), Кодексом газорозподільних систем, затверджений НКРЕКП № 2494 від 30.09.2015 зі змінами (надалі – Кодекс ГРС), Постановою НКРЕКП №3013 від 24.12.2019 «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» та іншими нормативно-правовими актами, що стосуються предмета закупівлі.

6. Обґрунтування технічних, якісних характеристик.

Термін постачання з вересня 2024 року — по 30 квітня 2025 року (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'єкта замовника, та враховуючи обсяги споживання попереднього та поточного календарних років, становить **26000 м³** з вересня 2024 року – по 30 квітня 2025 року.

Обґрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі такі показники встановлені зокрема: розділом III 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 III 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 °C – при абсолютному тиску газу 3,92 МПа – не перевищує мінус 8 (-8);
температура точки роси за вуглеводнями – при температурі газу не нижче 0 °C – не перевищує 0°C;
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 р. 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 року;
3. Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу щодо особливостей постачання природного газу виробникам теплової енергії та бюджетним установам» від 19 липня 2022 р. № 812;
4. Інші нормативні акти сфери публічних закупівель та сфері постачання природного газу кінцевому споживачу.