

Комунальне підприємство Андрушівської міської ради «Комсервіс»

ОБҐРУНТУВАННЯ

технічних та якісних характеристик закупівлі природного газу, 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:

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО АНДРУШІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ "КОМСЕРВІС", код за ЄДРПОУ 33967566. Адреса: пл. Т.Г. Шевченка, буд.7, м. Андрушівка, Бердичівський район, Житомирська область, 13401.

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

Вид процедури закупівлі: відкриті торги згідно з пунктом 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: 24735,87 грн. з ПДВ.

Визначення очікуваної вартості предмета закупівлі обумовлено аналізом споживання (річного та місячного) обсягу природного газу за календарний рік (бюджетний період) 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 здійснюється за цінами, що вільно встановлюються між постачальником та споживачем.

Однак, у зв'язку з триваючою широкомасштабною збройною агресією російської федерації проти України, на підставі пропозиції Ради національної безпеки і оборони України, відповідно до пункту 20 частини першої статті 106 Конституції України, Закону України «Про правовий режим воєнного стану» та указами Президента України продовжено строк дії воєнного стану в Україні.

Так 19 липня 2022 р. Кабінетом Міністрів України прийнято Постанову «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» № 812 (далі - **Постанова № 812**).

Відтак, 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 Постанови №812 спеціальні обов'язки покладені на **ТОВ “Газопостачальна компанія “Нафтогаз Трейдинг”** – щодо: а) щодо забезпечення постачання природного газу споживачам, що є підприємствами, установами, організаціями, на балансі яких перебувають гуртожитки (та/або інші житлові будівлі, у яких постійно або тимчасово проживають побутові споживачі), , передбачених пунктом 4 Постанови №812;

б) 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;

Постановою Кабінету Міністрів України від 11 квітня 2025 р. N 408 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 19 липня 2022 р. № 812» подовжено дію постанови від 19.07.2022 р. № 812 «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» (надалі - Положення) до 31 жовтня 2025 р. (включно).

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 року № 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:

$$OV_{reg} = V * Ц_{tar},$$

де:

OV_{reg} - очікувана вартість закупівлі товарів/послуг, щодо яких проводиться державне регулювання цін і тарифів;

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

$Ц_{tar}$ - 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 зі змінами**, якою врегульовано, що **ТОВ “Газопостачальна компанія “Нафтогаз Трейдинг”** постачає до **31 жовтня 2025 р. (включно) природний газ виробникам теплової енергії та бюджетним установам**, Замовник, дотримуючись принципів пропорційності, прозорості та недискримінації **вираховував очікувану вартість** згідно з порядком, описаним 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».

Розрахунок очікуваної вартості здійснювався за наступними показниками:

Очікувана Ціна природного газу для **Обсягу I (фіксований) за 1000 куб. м з ПДВ**, з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед, становить **8082,60 грн.**

Очікувана Ціна природного газу для **Обсягу III (фіксований) за 1000 куб. м з ПДВ**, з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед, становить **17 052,60 грн.**

Розмір бюджетного призначення: 24735,87 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 24.12.2019 року «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 31.10.2025 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 попередніх календарних років, становить **2450,00 м. куб. (обсяг I – 1900,00 м. куб., обсяг III – 550,00 м. куб.) на період до 31.10.2025 р. включно.**

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 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;

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. Постанова Кабінету Міністрів України від 23 серпня 2024 р. № 957 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 19 липня 2022 р. № 812»

5. Інші нормативні акти сфери публічних закупівель та сфери постачання природного газу кінцевому споживачу.