

Обґрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі, розміру бюджетного призначення, очікуваної вартості предмета закупівлі
(відповідно до пункту 4¹ постанови КМУ від 11.10.2016 № 710 «Про ефективне використання державних коштів» (зі змінами))

Назва предмета закупівлі	Природний газ Класифікація за ДК 021:2015: 09123000-7 - Природний газ																																			
Вид процедури	Відкриті торги з особливостями																																			
Ідентифікатор закупівлі	UA-2025-12-08-014674-a																																			
Обґрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі	Кількісною характеристикою предмета закупівлі є обсяг споживання природного газу. За одиницю виміру кількості природного газу при його обліку приймається один кубічний метр (куб. м), приведений до стандартних умов: температура (t)= 20 градусів за Цельсієм, тиск (P) = 760 мм ртутного стовпчика (101,325 кПа). Обсяг необхідний для забезпечення діяльності та власних потреб об'єктів замовника, враховуючи обсяги споживання попереднього календарного року, становить 22 000 куб. м на січень-березень 2026 р. Термін постачання — до 31 березня 2026 р включно. Природний газ повинен відповідати вимогам Кодексу газорозподільних систем та Кодексу газотранспортної системи, зокрема: <table><tr><th>Найменування показника</th><th>Норма</th></tr><tr><td>1. Теплота згоряння нижча, МДж/м³ кПа, при 20°C/25 °C</td><td>09,07 кВт·год/м³) - 34,54 МДж/м-3 (09,59 кВт·год/м-3)</td></tr><tr><td>2. Теплота згоряння вища, МДж/м³ кПа, при 20°C/25 °C</td><td>36,20 (10,06 кВт·год/м-3) - 38,30 (10,64 кВт·год/м-3)</td></tr><tr><td>3. Теплота згоряння вища, МДж/м³ кПа, при 25 °C/0 °C</td><td>38,85 (10,80 кВт·год/м-3) - 41,10 (11,42 кВт·год/м-3)</td></tr><tr><td>4. Вміст метану (C1), мол. %</td><td>мінімум 90</td></tr><tr><td>5. Вміст етану (C2), мол. %</td><td>максимум 7</td></tr><tr><td>6. Вміст пропану (C3), мол. %</td><td>максимум 3</td></tr><tr><td>7. Вміст бутану (C4), мол. %</td><td>максимум 2</td></tr><tr><td>8. Вміст пентану та інших більш важких вуглеводнів (C5+), мол. %</td><td>максимум 1</td></tr><tr><td>9. Вміст азоту (N2), мол. %</td><td>максимум 5</td></tr><tr><td>10. Вміст вуглецю (CO2), мол. %</td><td>максимум 2</td></tr><tr><td>11. Вміст кисню (O2), мол. %</td><td>максимум 0,2</td></tr><tr><td>12. Вміст механічних домішок</td><td>відсутні</td></tr><tr><td>13. Вміст сірководню, г/м-3</td><td>максимум 0,006</td></tr><tr><td>14. Вміст меркаптанової сірки, г/м-3</td><td>максимум 0,02</td></tr><tr><td>15. Температура точки роси за вологою °C при абсолютному тиску газу 3,92 МПа</td><td>не перевищує мінус 8 (-8)</td></tr><tr><td>16. Температура точки роси за вуглеводнями при</td><td>не перевищує 0°C</td></tr></table>		Найменування показника	Норма	1. Теплота згоряння нижча, МДж/м³ кПа, при 20°C/25 °C	09,07 кВт·год/м³) - 34,54 МДж/м-3 (09,59 кВт·год/м-3)	2. Теплота згоряння вища, МДж/м³ кПа, при 20°C/25 °C	36,20 (10,06 кВт·год/м-3) - 38,30 (10,64 кВт·год/м-3)	3. Теплота згоряння вища, МДж/м³ кПа, при 25 °C/0 °C	38,85 (10,80 кВт·год/м-3) - 41,10 (11,42 кВт·год/м-3)	4. Вміст метану (C1), мол. %	мінімум 90	5. Вміст етану (C2), мол. %	максимум 7	6. Вміст пропану (C3), мол. %	максимум 3	7. Вміст бутану (C4), мол. %	максимум 2	8. Вміст пентану та інших більш важких вуглеводнів (C5+), мол. %	максимум 1	9. Вміст азоту (N2), мол. %	максимум 5	10. Вміст вуглецю (CO2), мол. %	максимум 2	11. Вміст кисню (O2), мол. %	максимум 0,2	12. Вміст механічних домішок	відсутні	13. Вміст сірководню, г/м-3	максимум 0,006	14. Вміст меркаптанової сірки, г/м-3	максимум 0,02	15. Температура точки роси за вологою °C при абсолютному тиску газу 3,92 МПа	не перевищує мінус 8 (-8)	16. Температура точки роси за вуглеводнями при	не перевищує 0°C
Найменування показника	Норма																																			
1. Теплота згоряння нижча, МДж/м³ кПа, при 20°C/25 °C	09,07 кВт·год/м³) - 34,54 МДж/м-3 (09,59 кВт·год/м-3)																																			
2. Теплота згоряння вища, МДж/м³ кПа, при 20°C/25 °C	36,20 (10,06 кВт·год/м-3) - 38,30 (10,64 кВт·год/м-3)																																			
3. Теплота згоряння вища, МДж/м³ кПа, при 25 °C/0 °C	38,85 (10,80 кВт·год/м-3) - 41,10 (11,42 кВт·год/м-3)																																			
4. Вміст метану (C1), мол. %	мінімум 90																																			
5. Вміст етану (C2), мол. %	максимум 7																																			
6. Вміст пропану (C3), мол. %	максимум 3																																			
7. Вміст бутану (C4), мол. %	максимум 2																																			
8. Вміст пентану та інших більш важких вуглеводнів (C5+), мол. %	максимум 1																																			
9. Вміст азоту (N2), мол. %	максимум 5																																			
10. Вміст вуглецю (CO2), мол. %	максимум 2																																			
11. Вміст кисню (O2), мол. %	максимум 0,2																																			
12. Вміст механічних домішок	відсутні																																			
13. Вміст сірководню, г/м-3	максимум 0,006																																			
14. Вміст меркаптанової сірки, г/м-3	максимум 0,02																																			
15. Температура точки роси за вологою °C при абсолютному тиску газу 3,92 МПа	не перевищує мінус 8 (-8)																																			
16. Температура точки роси за вуглеводнями при	не перевищує 0°C																																			

	температурі газу не нижче 0 °C Умови постачання природного газу повинні відповідати наступним нормативно-правовим актам: ▪ Закону України «Про ринок природного газу»; ▪ Правилам постачання природного газу, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2496 (зі змінами); ▪ Кодексу газорозподільних систем, затвердженим Постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (зі змінами); ▪ Кодексу газотранспортної системи, затвердженим Постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (зі змінами); ▪ іншим чинним нормативно-правовим актам, прийнятим на виконання Закону України «Про ринок природного газу».
Обґрунтування очікуваної вартості предмета закупівлі та розміру бюджетного призначення	Замовником здійснено розрахунок очікуваної вартості предмета закупівлі з урахуванням Постанови Кабінету Міністрів України № 408 від 11.04.2025 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 19 липня 2022 р. № 812», цими змінами 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» (Із змінами і доповненнями) (надалі- Положення) до «31» березня 2026 року. До «31» березня 2026 року Положенням на ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» (далі - Товариство) покладено спеціальні обов'язки 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). Відповідно до Положення, Товариство постачає природний газ бюджетним установам на умовах договору постачання природного газу, укладеного з цим товариством за ціною— 16 390,грн за 1000 куб. м з ПДВ, крім того тариф на послуги транспортування природного газу для внутрішньої точки виходу з газотранспортної системи – 501,97 грн. без ПДВ, коефіцієнт, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед у відповідному періоді на рівні 1,10 умовних одиниць, всього з коефіцієнтом – 552,167 грн., крім того ПДВ 20% 110,433 грн., всього з ПДВ – 662,6 грн. за 1000 куб. м. 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 17052,60 грн. Визначення обсягу предмета закупівлі визначено аналізом споживання (річного та місячного) природного газу на листопад-грудень 2025року. Враховуючи вищевикладене та проаналізувавши ринкові ціни на природний газ, доступні у відкритих джерелах інформації (Інтернет), розглянувши проведені закупівлі в системі ПРОЗОРО і була визначена очікувана вартість предмета закупівлі і відповідно розмір бюджетного призначення.
Очікувана вартість предмета закупівлі	375 157,20 (з ПДВ)