

**ВИМОГИ ДО ПРИРОДНОГО ГАЗУ,
ЯКИЙ ВВОДИТЬСЯ В ОБІГ ТА НАДАЄТЬСЯ НА РИНКУ ПРИРОДНОГО
ГАЗУ УКРАЇНИ**

1. Вимоги до природного газу, який вводиться в обіг та надається на ринку природного газу України наведені у таблиці 1 цього додатку.

Таблиця 1

**Вимоги до природного газу, який вводиться в обіг та надається на ринку природного газу
України**

Найменування показника	Позначення одиниці вимірювання	Нормативне значення	
		Мінімальне	Максимальне
Число Воббе вище	кВт·год/м ³	13,4	16,1
Теплота згоряння вища	кВт·год/м ³	10,5	13,4
Відносна густина	1	0,555	0,700 (0,750) ^а
Молярна частка діоксиду вуглецю	%	не застосовується	2,5 або 6,0 ^б
Молярна частка водню	%	не застосовується	0,5 або 5,0 ^в
Масова концентрація сірководню	мг/м ³	не застосовується	5 (30) ^г
Масова концентрація меркаптанової сірки	мг/м ³	не застосовується	6 (36) ^г
Масова концентрація механічних домішок	мг/м ³	не застосовується	1
Молярна частка кисню	%	не застосовується	0,02 або 1,0 ^д

а – до 01 січня 2025 року діє нормативне значення, наведене в дужках.

б – норма застосовується для природного газу, який переміщується, розподіляється або транспортується по всіх газопроводах, крім газопроводів Оператора ГТС та Оператора ПСГ.

За узгодженням в технічних угодах з оператором ГТС та Оператором ПСГ допускається використання даної норми для природного газу, який переміщується або транспортується по газопроводах Оператора ГТС та зберігається у підземних сховищах газу Оператора ПСГ. Оператор ГТС не має права обмежити використання даної норми у точках входу до ГТС у випадку, коли молярна частка діоксиду вуглецю у точках міждержавних з'єднань та у точках виходу до Оператора ПСГ не перевищує 2,5%, та/або Оператор ПСГ або Оператор суміжної ГТС не відмовив у прийнятті газу з більш високою молярною часткою діоксиду вуглецю.

в – норма застосовується для природного газу, який переміщується, розподіляється або транспортується по газопроводах, які не чутливі до більш високої концентрації компоненту, за узгодженням в технічних угодах з оператором ГТС/ГРМ/ПСГ.

г – норма застосовується для неадорваного природного газу. До 01 січня 2025 року діє нормативне значення, наведене в дужках. Після 01 січня 2025 допускається більш високе значення масової концентрації сірководню та/або меркаптанової сірки за умови, якщо вміст загальної сірки не перевищує 20 мг/м³ за стандартних умов 25°C/20°C або 21 мг/м³ за стандартних умов 25°C/0°C. Окремими газопроводами прямим споживачам допускається подача природного газу з більш високим вмістом сірководню та/або меркаптанової сірки.

д – норма застосовується для природного газу, який переміщується, розподіляється або транспортується по всіх газопроводах, крім газопроводів Оператора ГТС та Оператора ПСГ.

За узгодженням в технічних угодах з оператором ГТС та Оператором ПСГ допускається використання даної норми для природного газу, який переміщується або транспортується по газопроводах Оператора ГТС та зберігається у підземних сховищах газу Оператора ПСГ. Оператор ГТС не має права обмежити використання даної норми у точках входу до ГТС у випадку, коли Оператор ПСГ або Оператор суміжної ГТС або прямий споживач не відмовив у прийнятті газу з більш високою молярною часткою кисню.

Примітки:

1. Показники вказані за стандартних умов – температура згоряння/температура вимірювання: 25°C/0°C, тиск: 1,01325 бар.

2. При переведенні одиниць вимірювання приймають 1 кВт·год/м³ рівною 3,6 МДж/м³.

3. Концентраційні межі займання природного газу в суміші з повітрям в об'ємних відсотках становлять: нижня - 4,4, верхня - 17,0.

4. Температура самозаймання природного газу – 537 °C.

5. Категорія вибухонебезпеки та група вибухонебезпечних сумішей для суміші природного газу з повітрям - ІІА і ТІ.