

АТ „Укртрансгаз” Філія „ОГСУ” Рівненське ЛВУМГ
 Новоград-Волинська виробничо-технічна служба
 Вимірювальна хіміко-аналітична лабораторія
 Сертифікат підтвердження компетентності № 049/2018
 Чинний до 18 грудня 2021 р.

ПРОТОКОЛ № 34-18/06/19
 якості природного газу

Дата відбору проби: 18.06.19р.
 Дата проведення вимірювань: 18.06.19р.
 Місце відбору проби: ГРС Новоград-Волинський
 Газопровід: МГ Торжок-Долина
 Умови відбору проби: Температура: 14,8°C , тиск: 38,8 кгс/см²

Результати дослідження:

Назва компонента	Молярна частка компонента, %
Метан (СН ₄)	91,284
Етан (С ₂ Н ₆)	4,325
Пропан (С ₃ Н ₈)	1,086
ізо-Бутан (ізо-С ₄ Н ₁₀)	0,128
н- Бутан (н- С ₄ Н ₁₀)	0,185
нео-Пентан (нео-С ₅ Н ₁₂)	0,004
ізо- Пентан (ізо-С ₅ Н ₁₂)	0,045
н- Пентан (н-С ₅ Н ₁₂)	0,034
Гексани+вищ. (С ₆ Н ₁₄ +вищ.)	0,036
Кисень (О ₂)	0,006
Азот (N ₂)	1,162
Діоксид вуглецю (СО ₂)	1,705
Фізико-хімічні показники природного газу (при 20°C та 101,325 кПа)	Значення
Густина відносна	0,6123
Густина абсолютна, кг/м ³	0,7375
Теплота згоряння нижча, ккал/м ³ (МДж/м ³ ; кВт год/м ³)	8293 (34,72; 9,64)
Теплота згоряння вища, ккал/м ³ (МДж/м ³ ; кВт год/м ³)	9187 (38,47; 10,69)
Число Воббе вище, ккал/м ³ (МДж/м ³ ; кВт год/м ³)	11741 (49,17; 13,66)
Температура точки роси за вологою (P=3.92 МПа), °С	- 8,4 °С
Температура точки роси за вуглеводнями, °С	- 3,4 °С
Масова конц. сірководню, г/м ³	
Масова конц. меркаптанової сірки, г/м ³	
Маса механічних домішок, г/м ³	

Начальник
 Рівненського ЛВУМГ

І. Я. Олійник

Хімік ВХАЛ

І. Ф. Пилькевич