

"ЗАТВЕРДЖУЮ"

Начальник
Бердичівського ЛВУ МГ
В.В.Лохман
19 червня 2019 р.

ПРОТОКОЛ ЯКОСТІ ГАЗУ
Бердичівського ЛВУ МГ

1. Місце відбору : **МГПР**

маршрут №3

Для споживачів: ПАТ "Житомиргаз" (ГРС Житомир, Гуява, Сінгури, Озерянка, Глибочиця, Василівка, Висока Піч, Гришківці, Рея, Бердичів, Садки, Чуднів, Великі Корвинці, Галівка, Іванопіль, Любар, Нова Чорторія, Липно, Романів, Миропіль, Врублівка, Попільня, Андрушки, Червоне, Андрушівка, Стара Котельня, Вчорайше, Баранівка, Довбиш, Кам'яний Брід, Першотравенськ, Бабичівка). ПАТ "Хмельницькгаз" (ГРС Нова Чорторія (Прислuch), Полонне, Пасічна, Самчики, Старокостянтинів, Миролубне, Кузьмин, Шиборівка, Кам'янка, Славута, Радошівка, Ізяслав), ПАТ "Вінницязгаз" (ГРС Сміла Подорожне, Вінниця Північна, Вінниця Південна, Вінниця Східна, Гнівань, Ластівка, Хмільник, Сальниця, Калинівка, Корделівка, Люлинці, Радівка, Хомутинці, Сальник, Козятин, Глухівці, Перемога, Турбів, Дружба, Війтівці, Махнівка.) ПрАТ "Коростишівгаз" (ГРС Коростишів, Студениця), ПрАТ Шепетівкагаз (ГРС Хролин, Гриців, Шепетівка).

Прямі споживачі: ТОВ ТЕК "Ітера Україна", ДП "Укравтогаз", ТОВ "Альтарф", ВРТП "Укргазэнергосервіс", ТОВ "Сігнет-Центр", ТОВ "Газпостачсервіс", ТОВ "ЕКОГАЗ ЕНЕРДЖІ", ТОВ "Еко Сфера", ТОВ "УКРАФЛОРА-ВІННИЦЯ".

2. Дата відбору : **18 червня 2019 р.**

3. Акт відбору: № 2019/103

4. Умови відбору проби :

$P = 38,3 \text{ кгс/см}^2$

$t = 38,2 \text{ }^\circ\text{C}$

5. Дата проведення вимірювання:

18 червня 2019 р.

6. Тип хроматографа : "Хромос GX-1000", зав.№1723

повірений до: 15 квітня 2020 р.

7. Компонентний склад газу :

од. виміру	Насичені вуглеводні									Інші гази		
	метан	етан	пропан	н-бутан	ізо-бутан	н-пентан	ізо-пентан	нео-пентан	гексани + вищі	азот	діоксид вуглецю	кисень
Мол.%	89,2940	5,1345	1,2608	0,2172	0,1377	0,0463	0,0569	0,0037	0,0929	1,8127	1,9351	0,0082
8	Відносна густина									0,6279		
9	Густина газу абсолютна									0,7563 кг/м ³		
10	Теплота згорання (нижча)									8283 ккал/м ³		
11	Теплота згорання (нижча)									34,68 МДж/м ³		
12	Теплота згорання (нижча)									9,63 кВт*год/м ³		
13	Теплота згорання (вища)									9168 ккал/м ³		
14	Теплота згорання (вища)									38,39 МДж/м ³		
15	Теплота згорання (вища)									10,66 кВт*год/м ³		
16	Число Воббе (вище)									11570 ккал/м ³		
17	Число Воббе (вище)									48,44 МДж/м ³		
18	Число Воббе (вище)									13,46 кВт*год/м ³		
19	Температура точки роси вологи за робочих умов									-5,2 °C		
20	Температура точки роси вологи, приведена до тиску 3,92 Мпа									-5,1 °C		
21	Температура газу при проведенні вимірювання точки роси вологи									38,2 °C		
22	Температура точки роси вуглеводнів									-3,3 °C		
23	Вміст сірководню, (якщо робили в день проведення хроматографії)									менше 0,006 Г/м ³		
24	Вміст меркаптанів, (якщо робили в день проведення хроматографії)									менше 0,02 Г/м ³		
25	Вміст механічних домішок, (якщо робили в день проведення хроматографії)									менше 0,001 Г/м ³		

МВУ 06-63:2011 (МВУ049/05-2012) Метрологія. ПРИРОДНИЙ ГАЗ Методика виконання вимірювання компонентного складу із застосуванням хроматографів НР/АС ("Хромос GX-1000") та обчислення густини, теплоти згорання і числа Воббе; ДСТУ ISO 6974:2007 Аналіз природного газу; ДСТУ ISO 6976:2009 Природний газ Обчислення теплоти згорання, гувтини, відносної густини і числа Воббе на основі компонентного складу; розрахункова програма - Report (версія 10.1)

Завідувач ВХАЛ

(підпис)

Савченко О.М.