

Analizator siarkowodoru w paliwach węglugowych, produktach i półproduktach rafineryjnych oraz w ropie naftowej

- W pełni automatyczny
- Zgodny z normami IP 570, ASTM D 7621
- Wpisany w normę ISO 8217
- Pomiar siarkowodoru w ropie naftowej i przetworach naftowych



Cechy aparatu:

Bardzo prosta obsługa

Zakres pomiarowy 0–250 ppm w fazie ciekłej

Aparat zajmujący mało przestrzeni laboratoryjnej

Jednostka VPP służąca do usuwania substancji

wpływających na wynik pomiaru lub mogących uszkodzić czujnik

Nie wymaga stosowania odczynników mokrej chemii

Możliwość monitorowania ilości H₂S w destylatach oraz pozostałościach paliwowych, w paliwach w transporcie, produktów w systemie dystrybucyjnym, w ropie naftowej

Opcjonalna drukarka oraz połączenie z komputerem

Nowa norma badawcza IP 570/12A:

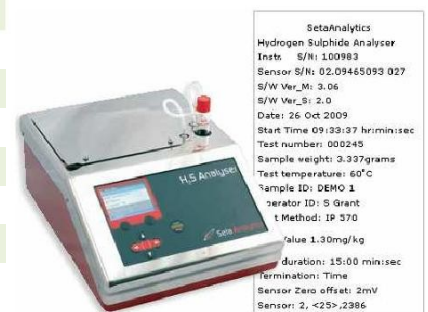
'Determination of Hydrogen Sulfide in Fuel Oil – Rapid Liquid Phase Extraction Method'

Oznaczanie siarkowodoru w olejach paliwowych – metoda szybkiej ekstrakcji z fazy ciekłej

Pomiar siarkowodoru w destylatach oraz pozostałościach paliw węglugowych.

Specyfikacja techniczna aparatu:

Zakres pomiarowy:	0 - 250 mg/kg (ppm) H ₂ S w fazie ciekłej
Warunki pracy:	5 – 40 °C (wilgotność względna do 80%)
Zakres lepkości:	do 3000 mm ² /s
Zasada pomiaru:	Czujnik elektrochemiczny
Czas trwania testu:	15 minut
Wielkość próbki:	1 ml, 2 ml, 5 ml (w zależności od stężenia H ₂ S)
Objętość rozcieńczalnika:	20 ml
Napięcie:	12 V DC, dostarczany z uniwersalnym transformatorem A/C
Moc:	Maksymalnie 60 W
Port komputerowy:	RS232
Wymiary (H x W x D):	210 x 300 x 410 mm (bez zasilania i wentylacji)
Waga:	8 kg



Jednostka VPP:

Warunki pracy:	5 – 35 °C
Wymiary (H x W x D):	400 x 240 x 200 mm (bez zasilania i wentylacji)
Waga:	7,8 kg