

H₂S Analyser - SA4000-4

Automatyczny analizator zawartości siarkowodoru, z procesorem fazy gazowej (VPP), w produktach rafineryjnych i ropie naftowej

Spełnia normy: ASTM D7621; IP 570; ISO 8217; ISO/PAS 23263

Producent: Stanhope Seta - Anglia

- Zakres pomiarowy: 0-250 mg/kg H₂S (0-250 ppm H₂S) w fazie ciekłej
- Procesor VPP minimalizujący wpływ na wynik pomiaru substancji chemicznych
- Badanie nie wymagające użycia rozpuszczalników chemicznych
- Próbkę o małej wielkości (od 1ml do 5ml)
- Małe wymiary
- Zintegrowana kamera wspomagająca wprowadzanie próbek
- Łączność z wagą i automatyzacja ważenia
- Zautomatyzowana kalibracja gazu
- Oprogramowanie do statystycznej kontroli jakości
- Krytyczna metoda pomiarowa dla bezpieczeństwa i dopuszczenia produktu do obrotu



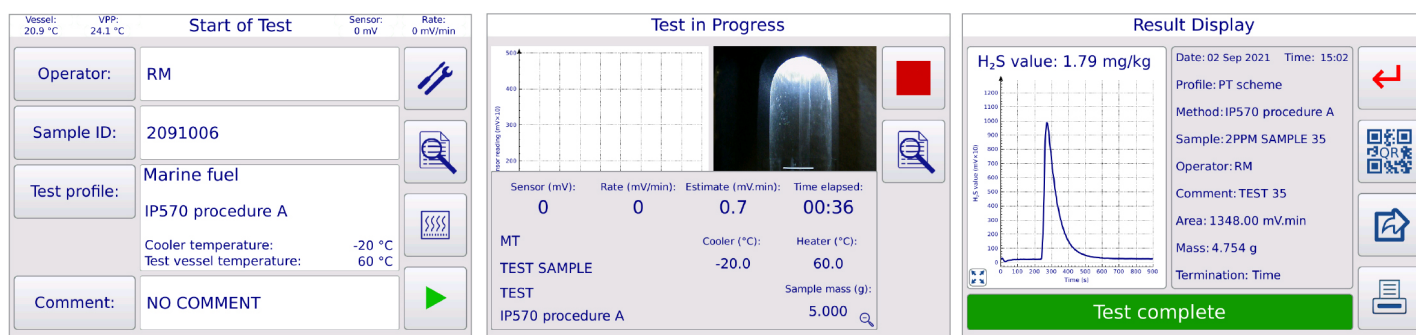
Opis urządzenia

Analizator H₂S powstał we współpracy z Lloyd's Register's Fuel Oil and Bunker Analysis Service' (FOBAS) oraz przy wsparciu innych dużych firm naftowych, w celu uzyskania szybkiego pomiaru zawartości H₂S w produktach naftowych. Analizator H₂S jest doskonałym narzędziem mającym zastosowanie w kontroli jakości i umożliwiającym sprawdzenie, czy produkt znajduje się w zakresie parametrów dopuszczanych przez specyfikację.

Siarkowodor, naturalnie występujący w ropie naftowej i resztkowym oleju opałowym, jest substancją silnie szkodliwą dla ludzi, zwierząt i środowiska. Ma również negatywny wpływ na układy paliwowe i przyczynia się do wzrostu korozji. Niezwykle istotne jest zatem wczesne wykrycie obecności H₂S w paliwie lub ropie.

W Polsce obowiązują międzynarodowe specyfikacje określające dopuszczalne poziomy siarkowodoru w paliwach żeglugowych (norma PN-ISO 8217). W związku z tym, że paliwa które przekraczają te normy nie mogą być dopuszczone do sprzedaży i używania, aparat do oznaczania H₂S to niezbędne wyposażenie dla dostawców paliw żeglugowych i bunkrowych, inspekcji jakości paliw, terminalów magazynujących paliwa, rafinerii i zakładów mieszania paliw.

Interfejs operatora



> Wprowadź dane operatora i próbki, wciśnij ►

> Przygotuj test zgodnie z podanymi wskazówkami, rozpoczyna się test, wyświetlany jest postęp testu

> Wyświetlane są numeryczne i graficzne wyniki testu

Redukcja kosztów

- Krótki czas pracy operatora dzięki prostocie konfiguracji i braku konieczności przygotowania analitycznego przez doświadczonego chemika, co zmniejsza koszty pracy
- Metoda nie chemiczna, bez stosowania kosztownych lub niebezpiecznych substancji chemicznych
- Mała objętość próbki, 1 ml, 2 ml, 5 ml (w zależności od stężenia H₂S), zmniejsza ilość odpadów i koszty
- Zgodność z LIMS lub siecią umożliwia szybką interpretację wyników
- Kalibracja w terenie eliminuje czas i koszty związane z wysyłaniem urządzenia do autoryzowanego serwisu producenta

Prosta obsługa

- Prosty interfejs użytkownika z ekranem dotykowym
- W pełni zautomatyzowany test nie wymaga specjalistycznego szkolenia użytkownika
- Łatwe programowanie niestandardowych profili użytkowników
- Zintegrowana kamera pokazująca naczynie testowe ułatwia wprowadzanie próbki i zapewnia jej prawidłową ilość

Precyzja i dokładność

- Zintegrowany procesor fazy gazowej VPP usuwa składniki, które mogą wpływać na dokładność wyników, takie jak: toluen, ksylen, tiole (merkaptany) i siarczki alkilowe.
- Analiza SQC (statystyczna kontrola jakości) umożliwia analizę wyników zgodnie z ASTM D6299
- Dostępny jest Program Badania Biegłości IP 570 (PT Scheme) w celu zapewnienia ciągłej zgodności z IP 570



Zwiększona wydajność

- Kontrola temperatury zbiornika testowego przy 20°C i 60°C
- Graficzne wyświetlanie postępu testu w czasie rzeczywistym
- Niestandardowe raportowanie wyników
- Automatyczna kalibracja gazu
- Łączność z wagą z automatycznym odczytem masy próbki pomaga zaoszczędzić czas i uniknąć błędów wprowadzania danych

Zastosowanie

- Olej napędowy
- Destylaty paliw żeglugowych
- Półprodukty rafineryjne
- Paliwa żeglugowe
- Olej napędowy
- Paliwo do generatorów
- Lekkie destylaty paliwowe
- Ropa naftowa

Akcesoria opcjonalne

Nr części	Opis
SA4002-0	Osobisty alarm H ₂ S
SA4004-0	Pipeta
SA4008-0	Podgrzewacz zbiornika testowego
SA4021-4	Zestaw do badania H ₂ S w ropie naftowej
SA4032-0	Kwartalna subskrypcja programu PT Scheme
81002-3	Drukarka
99130-0	Waga analityczna

SPECYFIKACJA TECHNICZNA

Normy	• ASTM D7621 – Determination of Hydrogen Sulfide in fuel oil - rapid liquid phase extraction method • IP 570 – Determination of hydrogen sulfide in fuel oils - Rapid liquid phase extraction method • ISO 8217 – Fuel Standard for marine distillate fuels and for marine residual fuels • ISO/PAS 23263 – Petroleum products - Fuels (class F) – Considerations for fuel suppliers and users regarding marine fuel quality in view of the implementation of maximum 0,50% sulphur in 2020
Zakres wykrywania siarkowodoru	0-250 mg/kg H ₂ S w fazie płynnej (0-250 ppm H ₂ S)
Zakres lepkości	Do 3 000 mm ² /s
Zasada pomiaru	Zaawansowany czujnik elektrochemiczny
Czas analizy	15 minut
Objętość próbek	1 ml, 2ml, 5ml (zależnie od zawartości siarkowodoru)
Objętość rozcieńczalnika	20 ml
Format wyników	Numeryczny i graficzny
Pamięć	500 000 wyników Wydruk na drukarce zewnętrznej, export do LIMS, USB, kod QR
Porty	RJ45 Ethernet, RS232, USB
Zasilanie	110/240V , 50/60Hz