

6
00



JHa/KjH
15.4.80

Til: Mottakere av petrofysisk rapport 34/10-4

KORRIGERING AV PETROFYSISK RAPPORT 34/10-4

På grunn av dårlig overensstemmelse mellom kjernemålinger og lagmålinger (porøsitet) i 34/10-4 er det blitt foretatt en forandring av CNL-logg. Dette har ført til en økning i porøsitet i forhold til rapport av januar 1980.

- 5 MAI 1980

REGISTRERT
OLJEDIREKTORATET

1.

NORMALISERING AV NEUTRON (CNL) LOG I RESERVOAR 34/10-4.

ABSTRAKT

Logg-respons og kjerneporøsiteter har blitt sammenlignet i Rannoch formasjonen i 34/10-Delta. På grunnlag av denne studien har man funnet det riktig å korrigere Neutronlogg i 34/10-4 med +5 porøsitetsheter. Dette resulterer i høyere porøsiteter enn tidligere rapportert.

METODE (Alle plot er vedlagt)

Frekvensplot av tetthets-(FDC) og Neutron over de aktuelle formasjonene i 34/10-1, 3, 4, 5 og 6 ble kjørt. Gjennomsnittsverdier av disse ble plottet på FDC/CNL plot. Antatt at Rannoch er sammenlignbar fra brønn til brønn, skal dette plottet vise en rett linje. Det viste seg at 34/10-4 falt utenfor trenden for formasjonen. Frekvensplot av kjerneporøsiteter i 34/10-1 og 4 viser at porøsiteten i 4 er høyere enn i 1. Det betyr at CNL-log er den som må skiftes.

RESULTAT

Dette resulterer i en økt porøsitet i 34/10-4

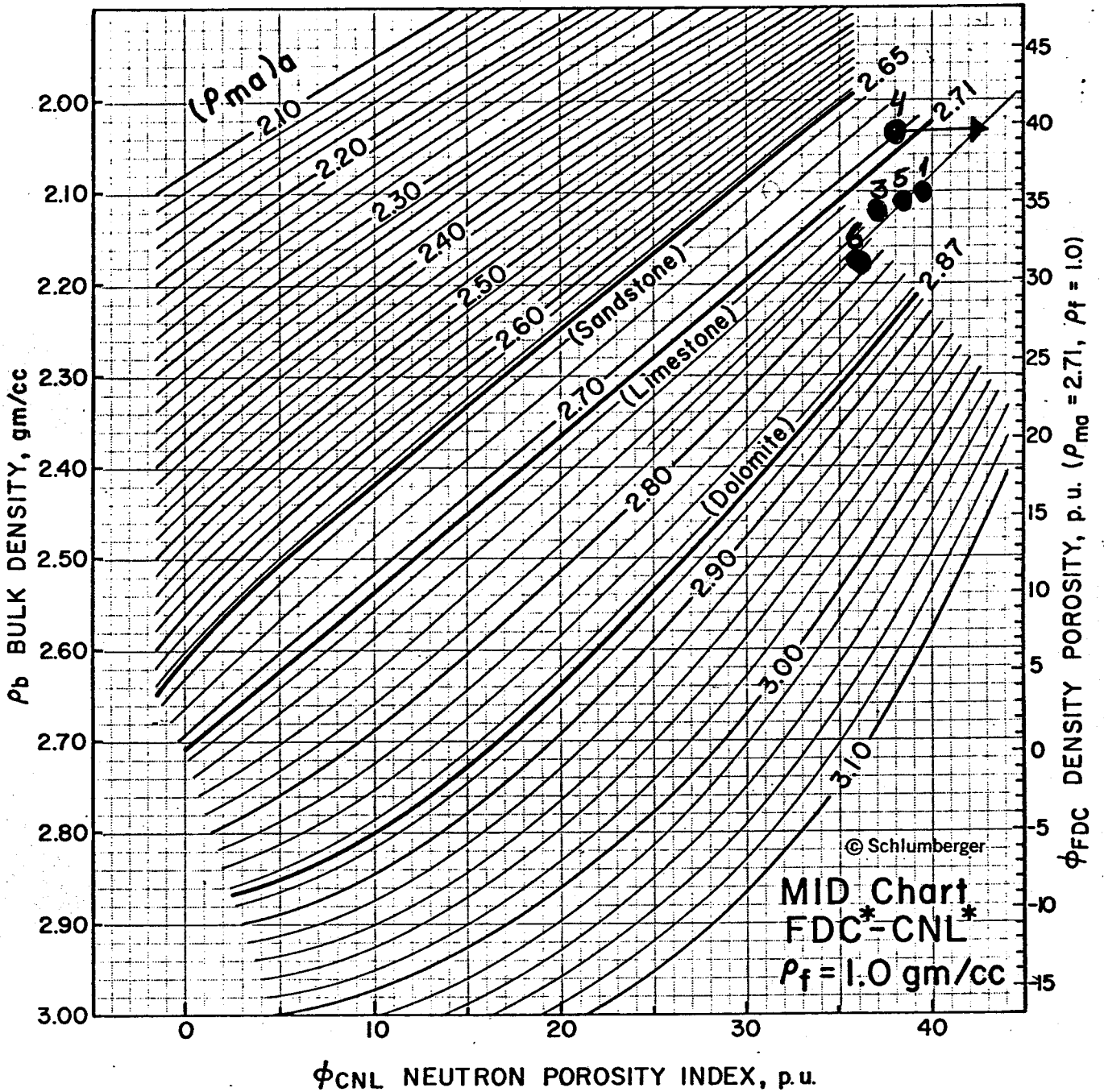
Rannoch: Intervall	:	1821-1905
Porøsitet	:	34% (32.7)
Vannmetning	:	11.9% (12.3)
Net/Gross	:	0.94 (0.94)

(gamle resultater)

VEDLEGG

Frekvensplott Density/Neutron 34/10-1, 3, 4, 5, 6 Rannoch
Frekvensplott logg-, kjerneporøsitet 34/10-1, 4 Rannoch
Plott av gjennomsnittsverdier Density/Neutron.

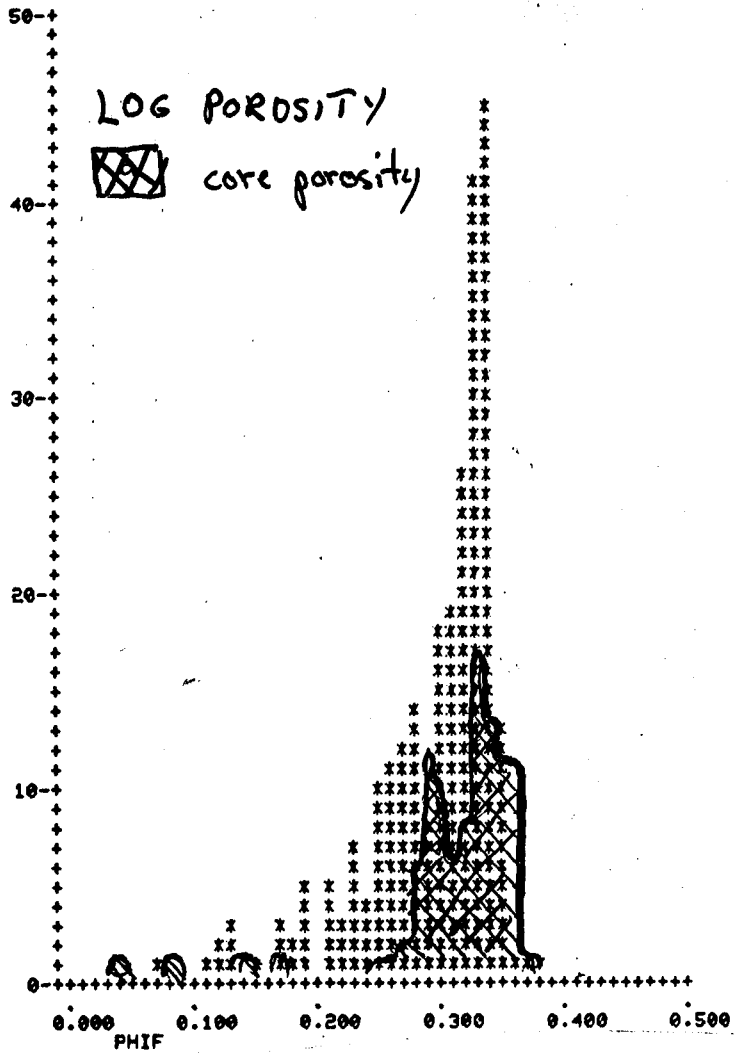
DETERMINATION OF $(\rho_{ma})_o$ FROM FDC* AND CNL* LOGS (FRESH MUD)



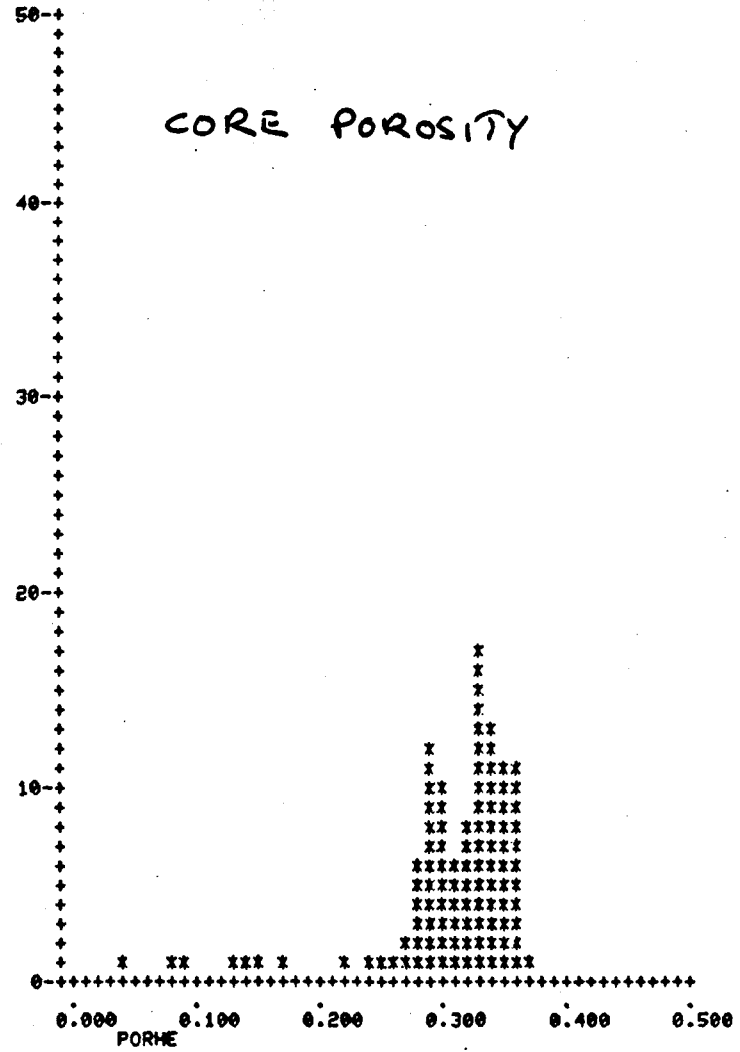
well no.
avg point

*Mark of Schlumberger.

RANNOCH 34-10-1

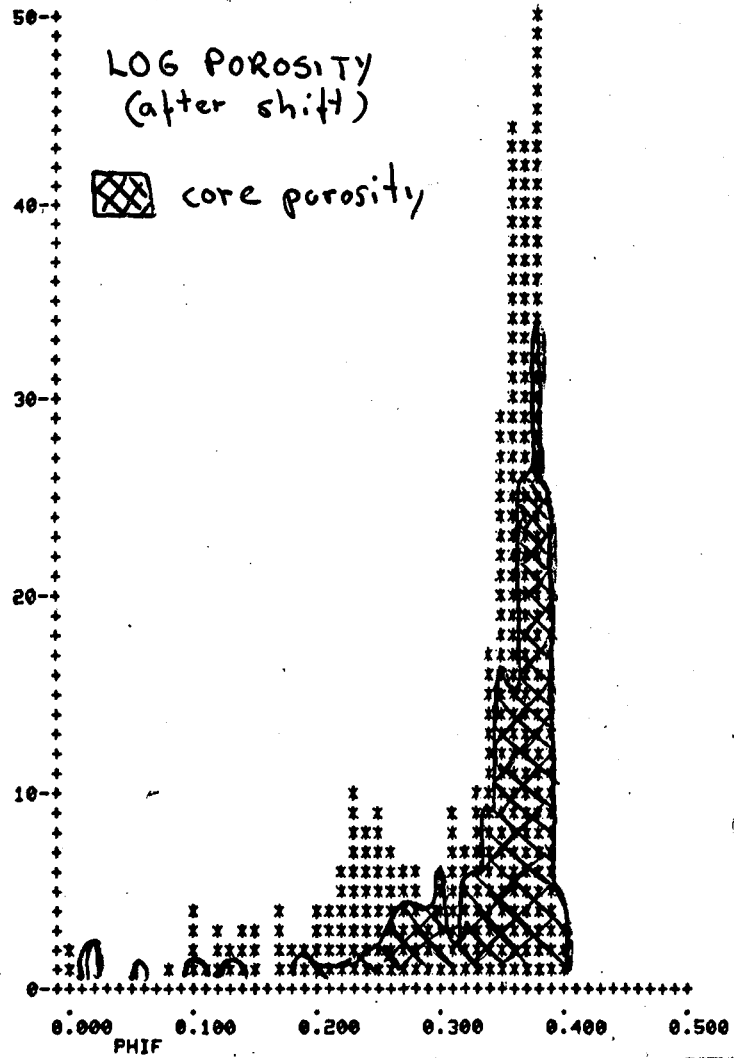


RANNOCH 34-10-1

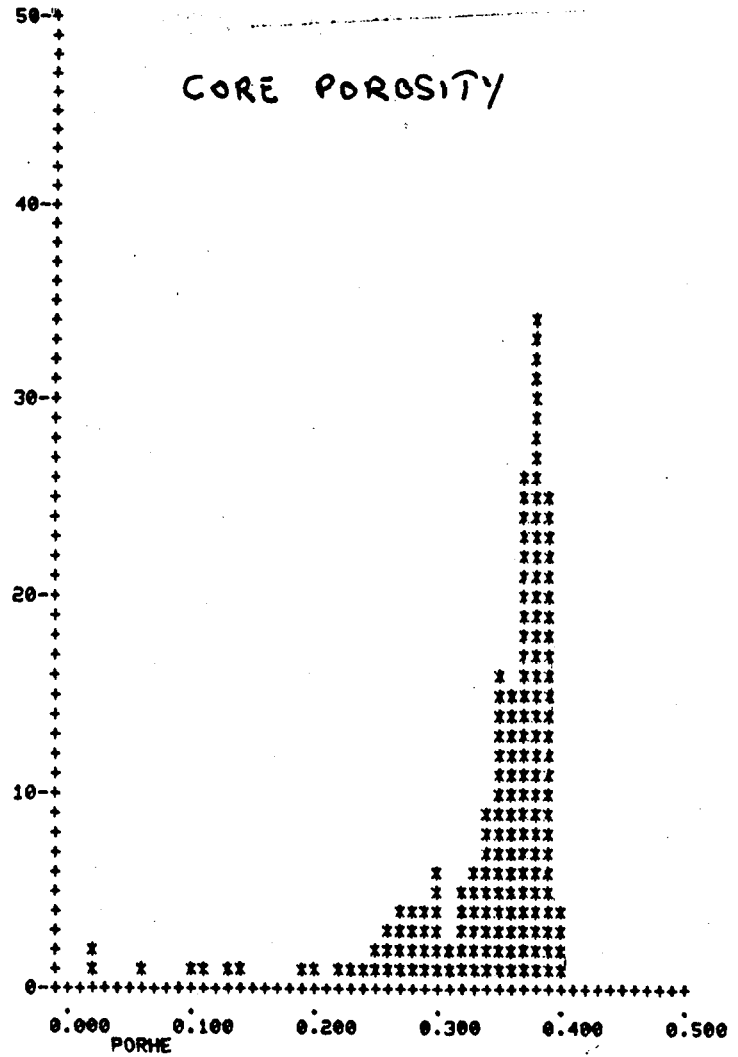


34/10-1

RANNOCH 34-10-4

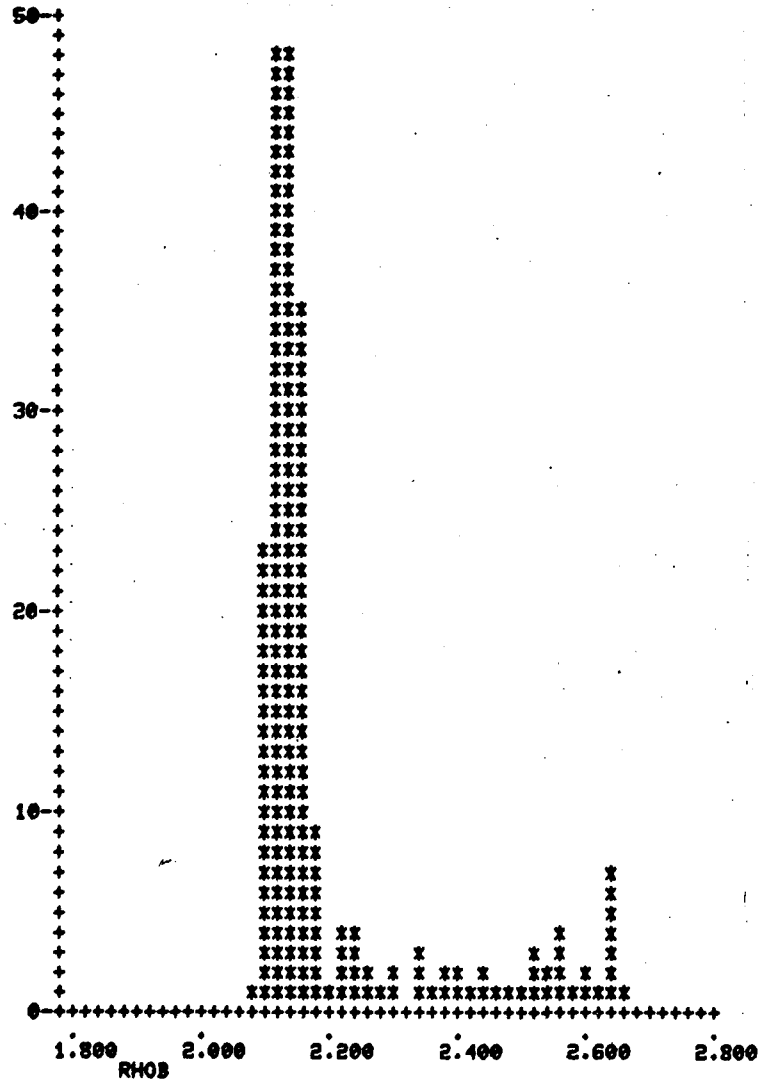


RANNOCH 34-10-4

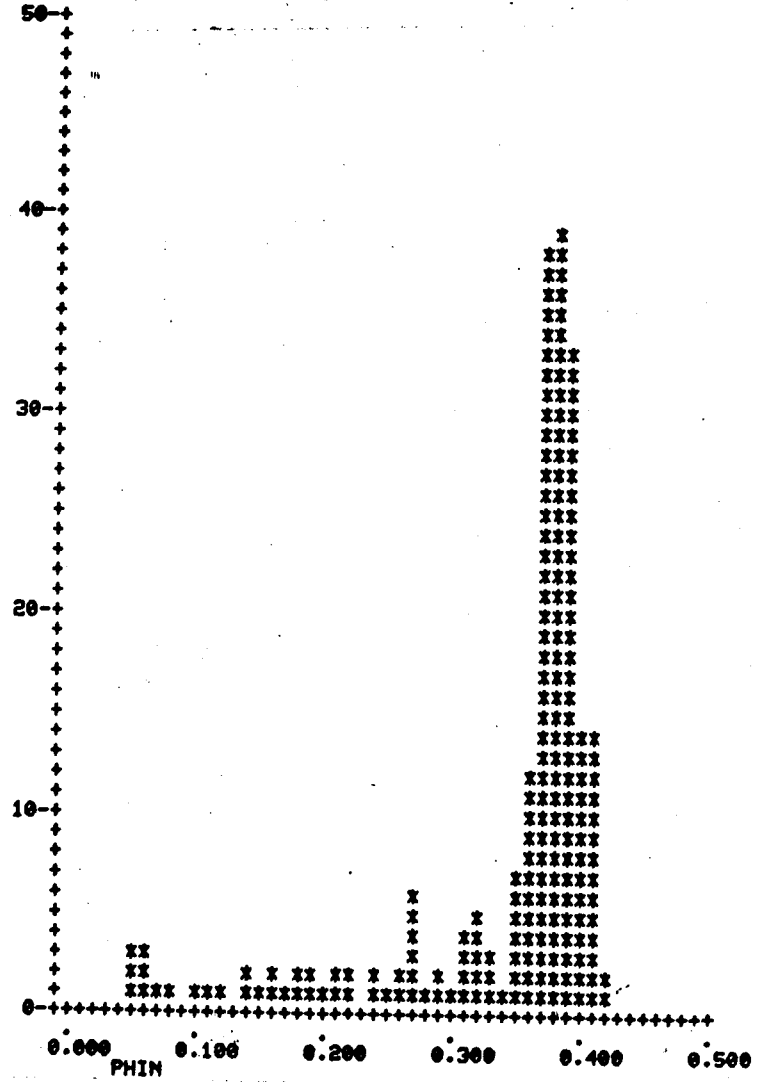


34/10-4

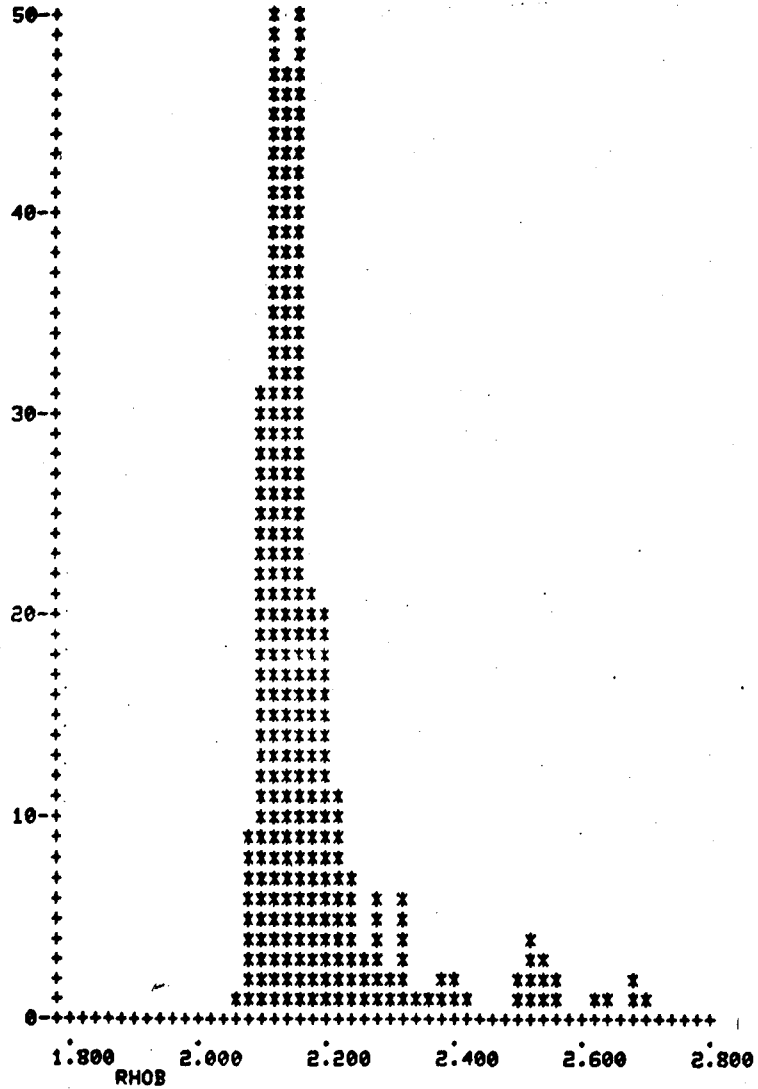
34-10-5



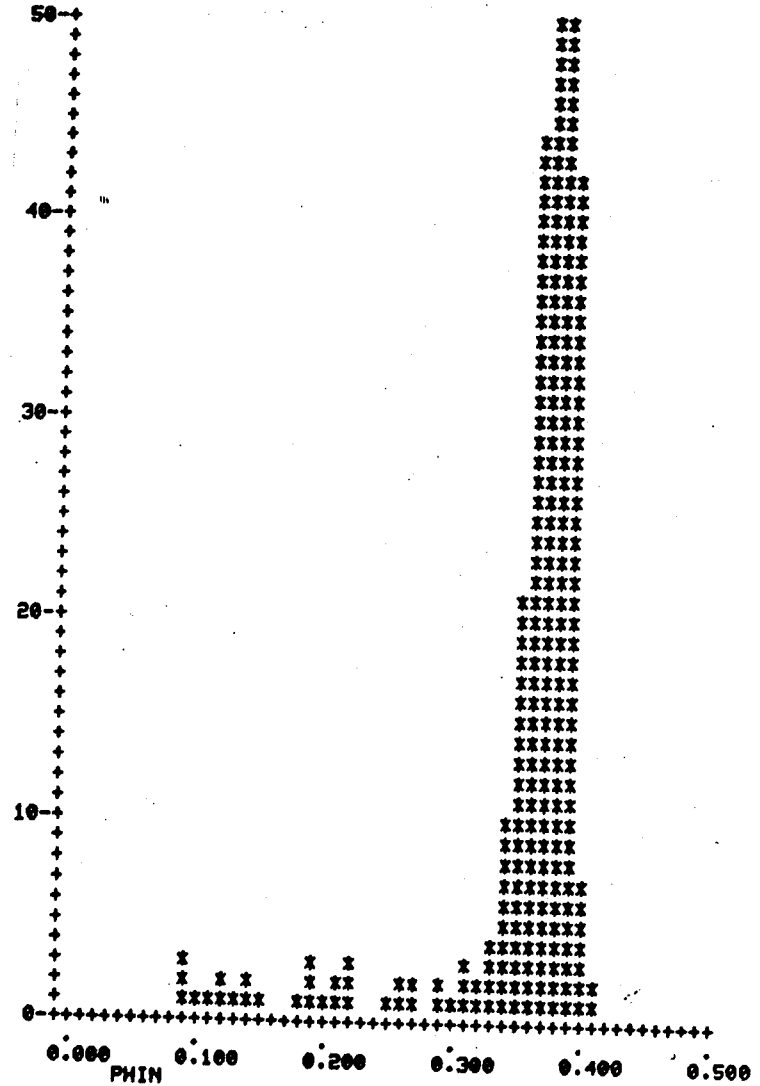
34-10-5



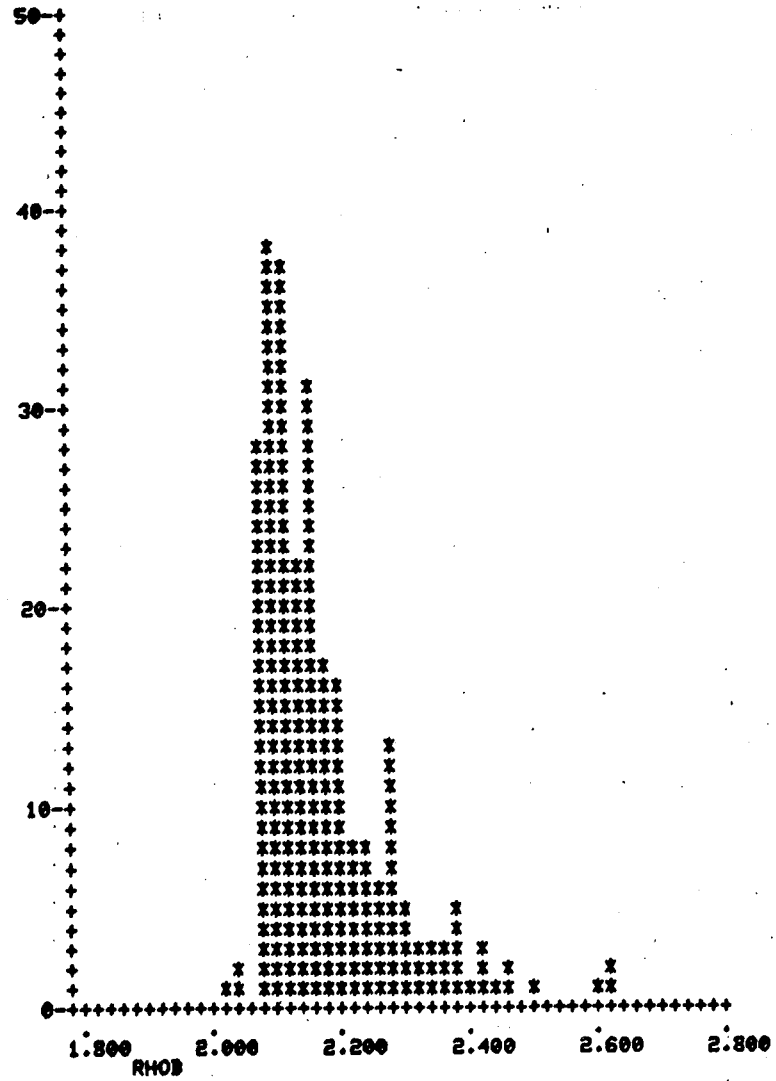
34-10-3



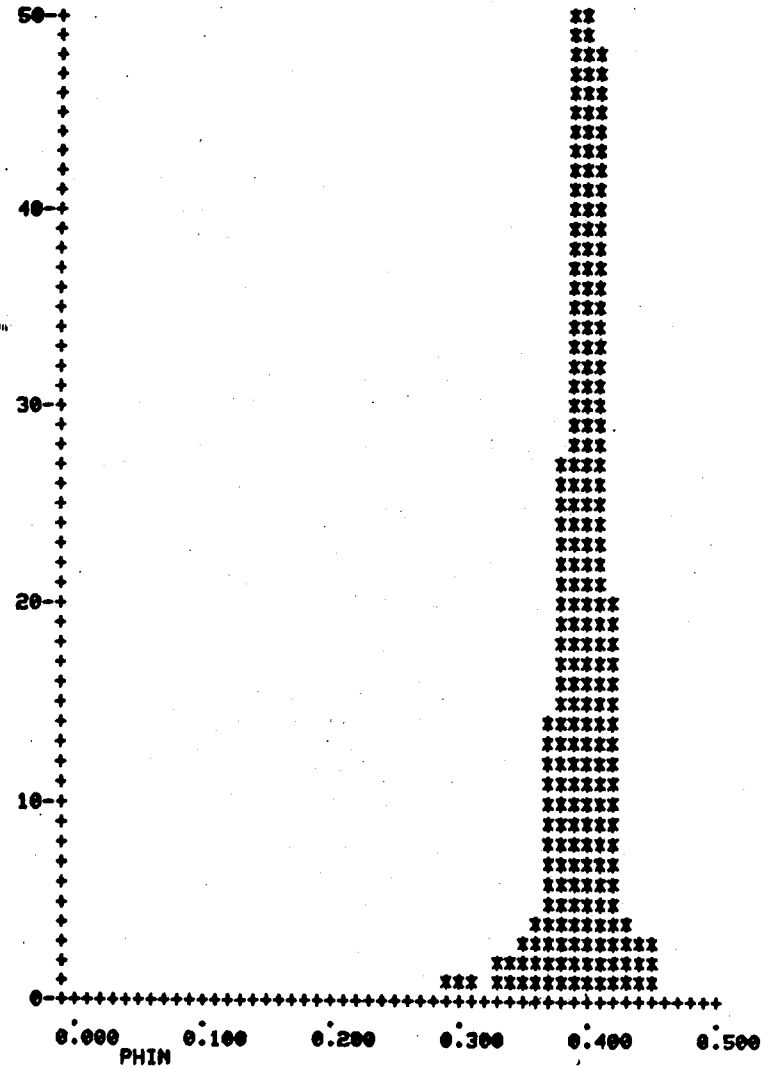
34-10-3



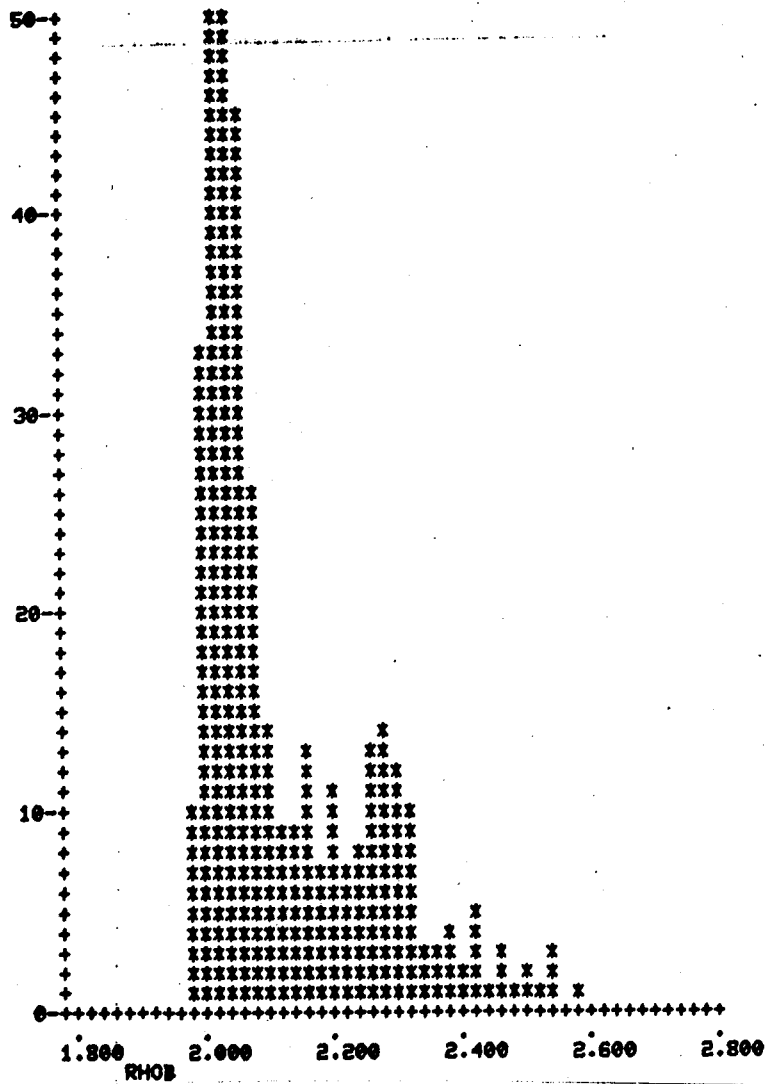
34-10-1



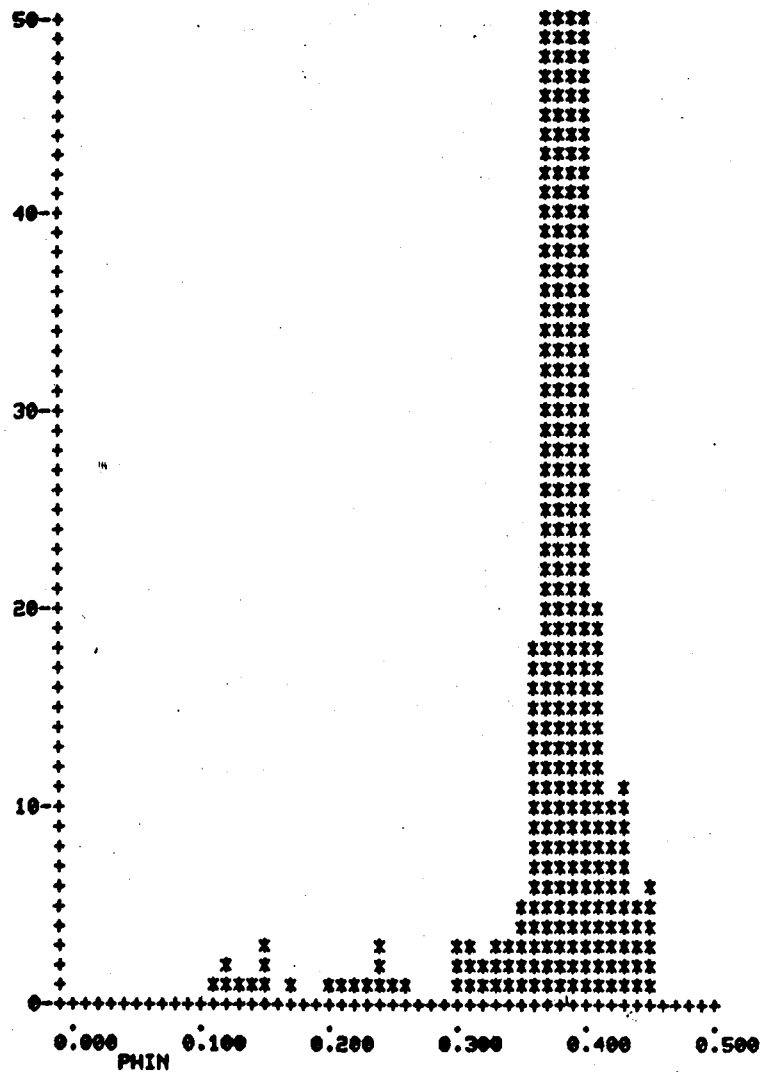
34-10-1



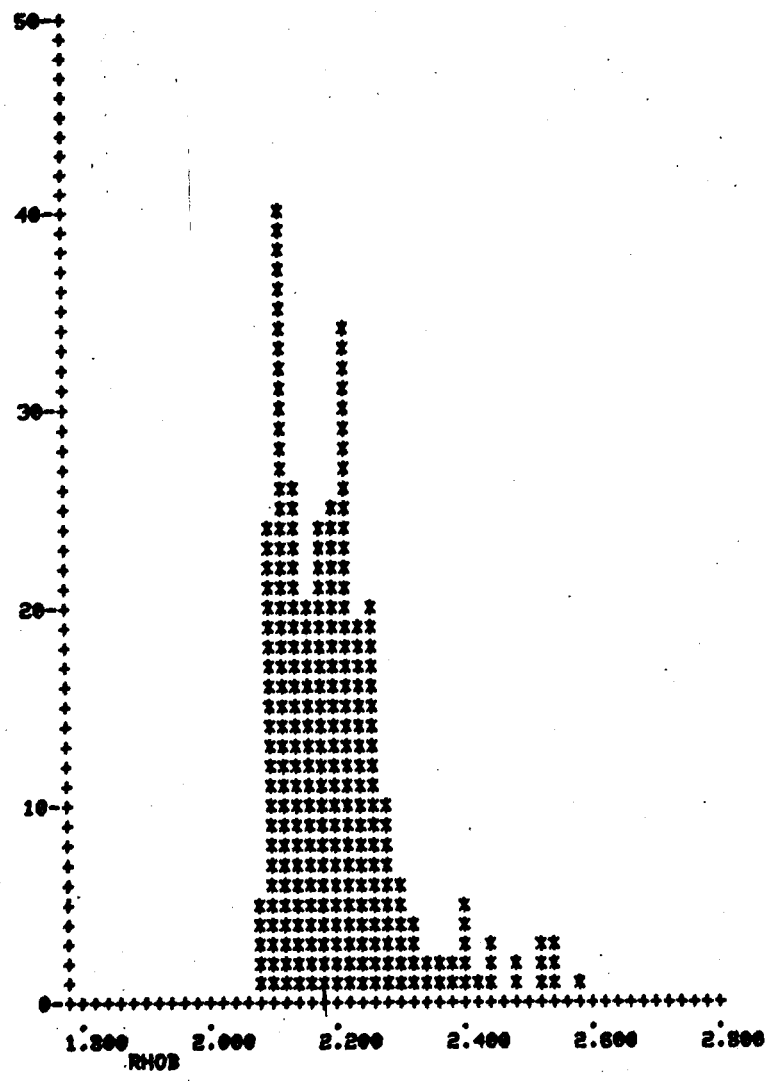
34-10-4



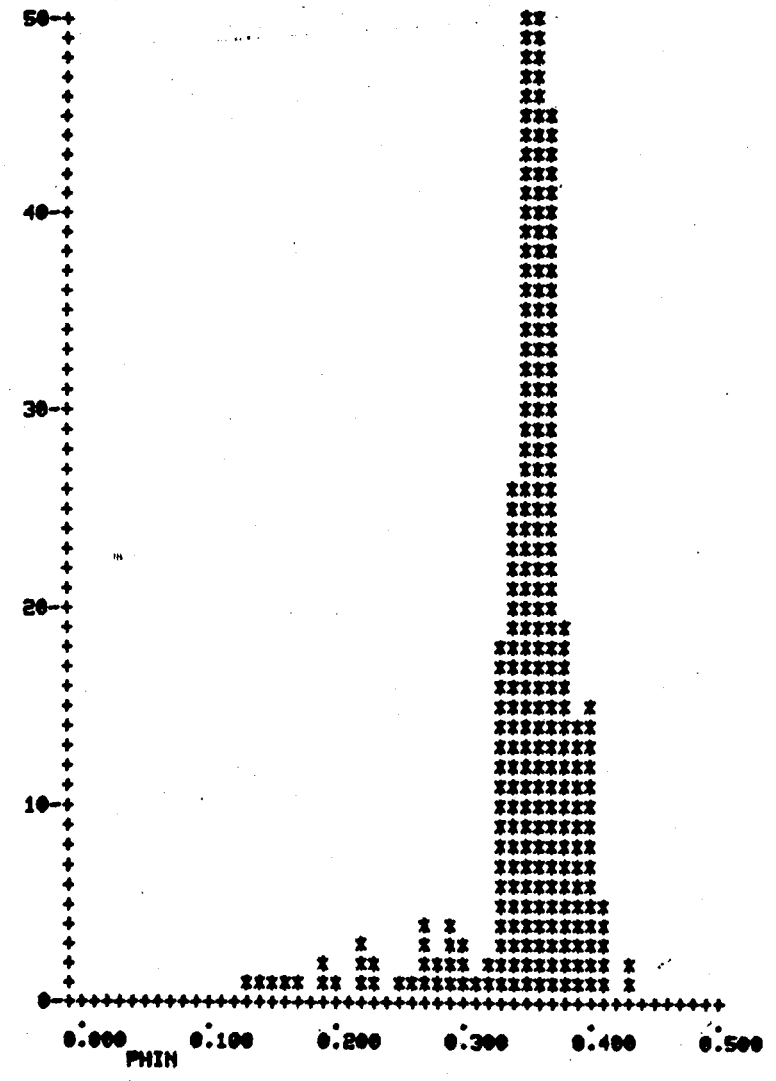
34-10-4



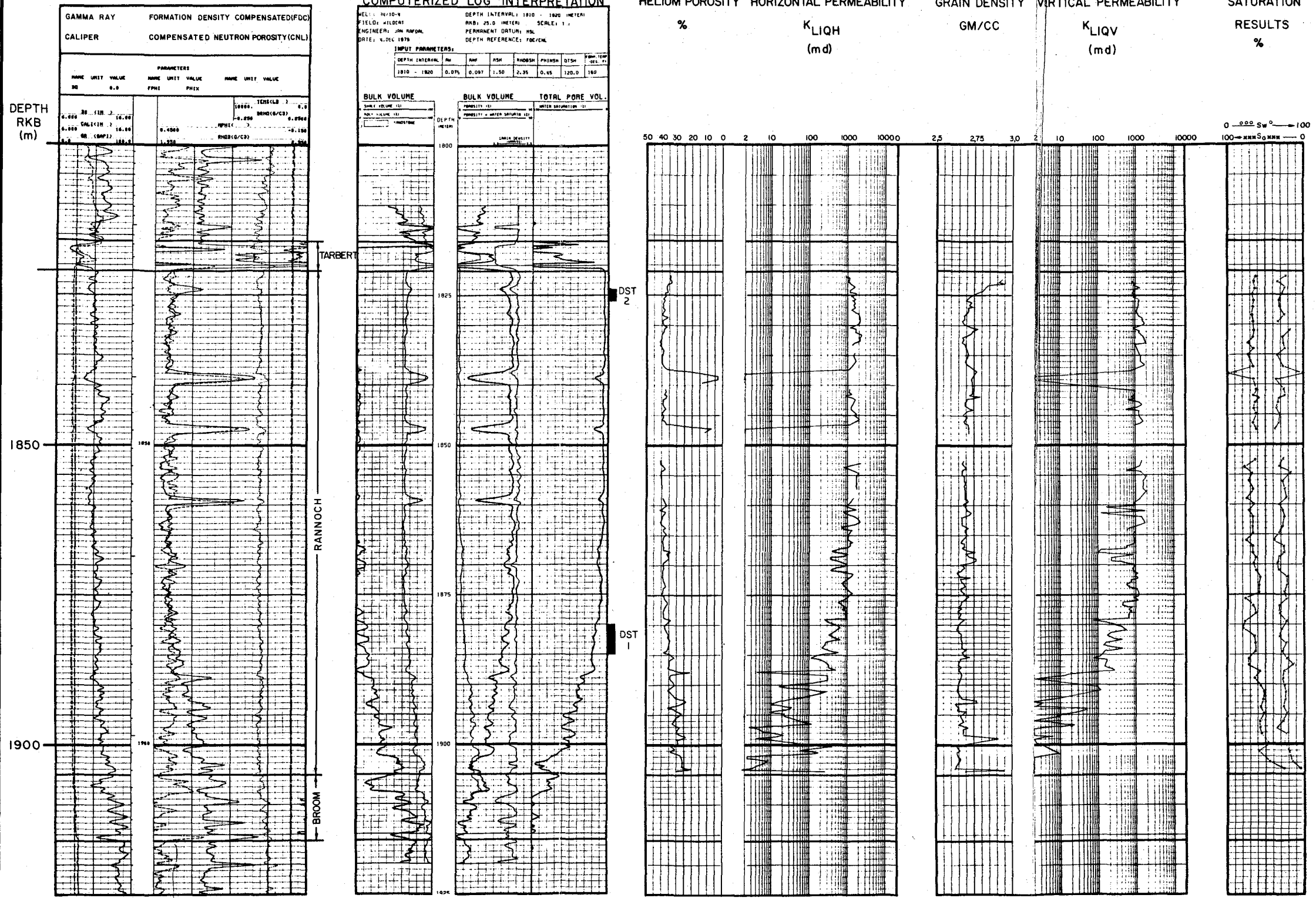
34-10-8



34-10-8



SUMMARY LOG WELL 34/10-4 BRENT FORMATION



DST DATA

DST no. 1	DST no. 2
Interval: 1880 - 1885	Interval: 1824 - 1826
Choke: 20/64"	Choke: 20 + 32/64"
Production: 1800 STBO/D	Production: 5100 STBO/D
No sand.	No sand.

DST no. 2

Interval: 1824 - 1826
Choke: 20 + 32/64"
Production: 5100 STBO/D
No sand.

Location:
61° 12' 15.12" N
02° 13' 55.73 E

KBE levation = 25m
Wather depth = 197m

Spudded: 12. Aug. 1979
Rig released: 17. Oct. 1979

Dec. 1979
PE / EVALTEK

