



Date 31-08-1995

Campo SORIANO
 Pozzo 1 LUNGA
 Pool _____
 Prova n° _____

Quota T.R. + FRANGIA Mt. 8 mt.
Tubing Ø 2 3/8 IPS a mt. 1271
Packer tipo _____ a mt. _____

Foro scoperto ☐
 Intervallo sparato ☒ mt. 1061 ÷ 1088
 Casing ☒ a mt. _____

DATI DI PRODUZIONE

Gas	_____	Nmc /g	Chiusura pozzo:
Olio	_____	Lt /g	Data _____
Acqua	_____	Lt /g	Ora _____

Gas	_____	Nmc
Olio	_____	Mc
Acqua	_____	Mc

Calibrato con CUCCHIAIA Ø 38 mm fino a mt. 1271 Fondo pozzo prec. mt. F.UG.
Campione fondo ✓ H₂O - VALZ = 35 g/l.

Elemento di pressione n° 29054 da 220 k_{pm} Ultima taratura 6-07-94
 Elemento di temperatura n° _____ da _____ Ultima taratura _____

SOMMARIO DEI DATI OSSERVATI

[illegible]

Tempo totale di chiusura alla fine della prova _____

SOMMARIO DEI RISULTATI

Livello fluido a 1060 mt. Interfaccia olio-acqua a _____ mt.
 Gradiente medio: colonna gas 0.0064 Kg/cm²/mt. Da 1060 mt. A 8 mt.
 " " colonna olio / Kg/cm²/mt. Da / mt. A / mt.
 " " colonna acqua 0.1 Kg/cm²/mt. Da 1070 mt. A 1060 mt.
 B.H.P. 90.3 Kg/cm² a 1060 mt. (datum) Dopo _____ ore di chiusura
 Pressione tubing 83.5 Kg/cm² casing 7" Kg/cm² 0

Note:

1. VALORI DI PRESSIONE SONO RELATIVI

4670

OPERATORE

OPERATOR
S. Augy Route 11

