Agip
SETTORE OPERATIVO
CANALE DI SICILIA

Profilo del pozzo:

C.R65.AG/3.NARCISO1

AGIP S.p.A.

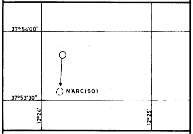
E/PROF B.N.

Permesso: C.R65.AG

Disegno N° 75	Aggiornato al:	Allegato a: RELAZIONE FINALE	Allegato N° **7**
Scala: 1:1000	Data: APRILE 1985	Compilatore: G.RAGUSA - C.NICOLAI	Controllato: F.PEZZINO · Disegnatore: G.TORTORICI

ITALIA-CANALE DI SICILIA - ZONA "C"

PERMESSO: C.R65.AG Scala 1:25000



Coord geog Long 12°24'11",357 E Gr.	Lat 37°53'50",010 N
Coord piane E 2291656,54	N 4197661,21
Fondo pozzo Long 12°24'10",1 E	Lat 37°53'33",924N

ROCCE TERRIGENE

- Elementi di breccia
- Breccia in generale
- Ciottoli
- Conglomerato in generale
- Ghiaietto
- Sabbia in generale
- Sabbia grossolana
- Sabbia fine
- Silt
- Arenaria in generale
- Siltstone
- Argilla
- Marna

CEMENTI

- Cemento in generale
- Cemento siliceo
- Cemento carbonatico
- Cemento calcitico
- Cemento dolomitico
- Cemento solfatico
- Cemento ferruginoso
- Cemento sideritico

ROCCE CARBONATICHE

- Calcare in generale
- Mudstone
- Wackestone
- Packstone
- Grainstone
- Boundstone
- Chalk
- Calcare dolomitico
- Dolomia calcarea
- Dolomia in generale
- Dolomia media e grossa (>62 µ)
- Dolomia fine (<62 µ)

ALTRE ROCCE

- Gesso o anidrite
- Sali di Na,K,Mg
- Carbone in generale
- Selce
- Rocce ferruginose

ROCCE IGNEE E METAMORFICHE

- Rocce intrusive
- Rocce effusive
- Rocce filoniane
- Rocce piroclastiche
- Rocce metamorfiche

PARTICELLE E FOSSILI

- ◇ Intraclasti angolosi in generale
- ○ Intraclasti arrotondati in gen.
- Pellettoidi
- ⊙ Ooliti
- Oncoliti
- Macrofossili in generale
- Alghe
- Briozoi
- Coralli
- ☆ Crinoidi
- Lamellibranchi
- Rudiste
- Macroforaminiferi
- ⊕ Microfossili in generale
- Foraminiferi planctonici
- Foraminiferi bentonici
- Frammenti di fossili
- Rudiste in frammenti
- Radiolari
- Spicole di Spugna
- Ostracoidi

20-1-85

STRUTTURE SEDIMENTARIE E DIAGENETICHE

- Stratificazione massiccia
- dm Stratificazione decimetrica
- Laminazioni parallele
- Stratificazione incrociata
- Stratificazione gradata
- Strutture nodulari
- Stromatoliti
- Bioturbazioni
- Stratificazione disturbata
- Laminazioni convolute
- Ripple marks
- Fessure di essiccazione
- Pressure solution
- Strutture geopete
- Birdseyes

TIPI DI POROSITA'

- PK Porosità chalk
- PI Porosità intergranulare
- PV Porosità vacuolare
- PC Porosità intercristallina
- PF Porosità per fratture

SIMBOLI VARI

- Assorbimenti
- Perdite di circolazione
- Carote di fondo con parte ricuperata
- ○ Carote di parete
- ⟹ F.I.T.-R.F.T.
- Contatto tettonico
- Discontinuità in generale
- Fratture
- 5° Azimut e inclinazione

MINERALIZZAZIONE

- Acqua dolce
- Acqua salmastra
- Acqua salata
- Tracce di gas
- Gas
- Anidride carbonica
- Tracce di olio
- Olio

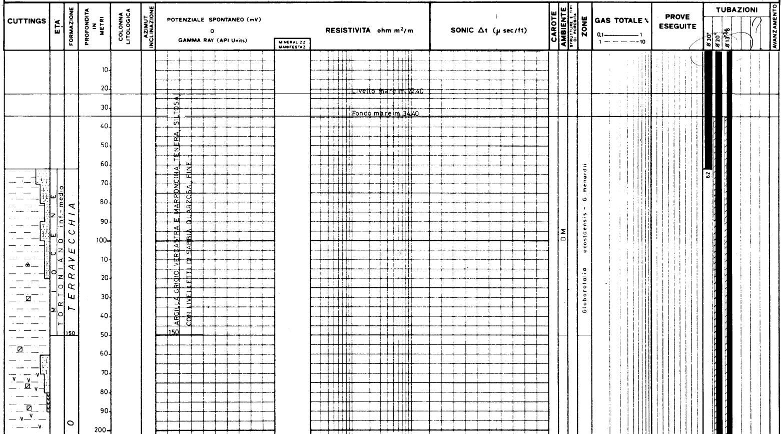
MANIFESTAZIONI DURANTE LA PERFORAZIONE

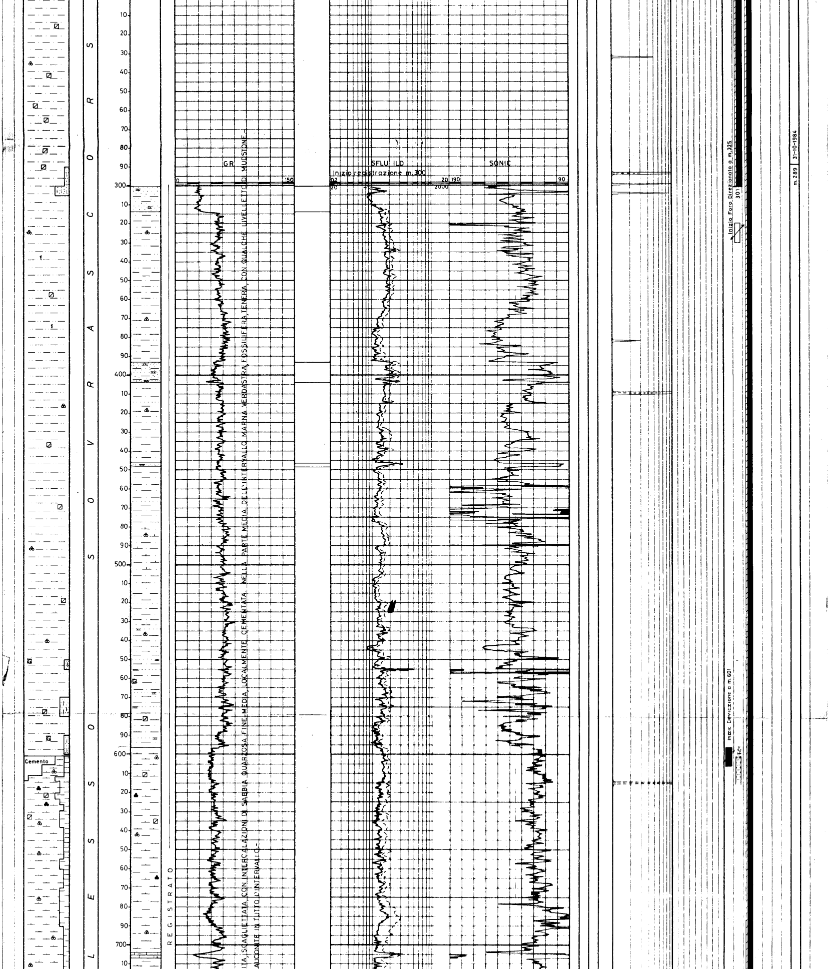
- Tracce di gas
- Gas
- H_2S Acido solfidrico
- CO_2 Anidride carbonica
- ◑ Tracce di olio
- ● Olio
- Tracce di bitume
- ■ Bitume
- × Acqua salata
- + Acqua dolce
- Gas ed acqua salata
- Tracce di gas e di olio

- Tubi cementati
- Tubi forati con fucile
- Tubi persi
- Scarpa
- Aste di perforazione perse
- Tappi di cemento
- Squeezing
- ☒ Bridge plug
- Foro direzionato
- Foro deviato
- ☐ Prova di strato riuscita
- ▨ Prova di strato non riuscita
- P Prova di produzione
- Tubing con packer di produzione
- Pompa
- Tappo di sabbia

Impianto PERRO NEGRO 1 (IDECO PIGNONE E 2500)	Inizio perforazione 26-10-1984	Intervallo in produzione ———	Esito del pozzo MINERALIZZATO A OLIO
~~Contrattista~~ SAIPEM S.p.A.	~~Fine perforazione~~ 19-01-1985		Quota s l m
Profondità totale m 2224 (v=2134,71m)	Impianto rilasciato il 8-03-1985	Inizio produzione ———	Status CHIUSO MINERARIAMENTE

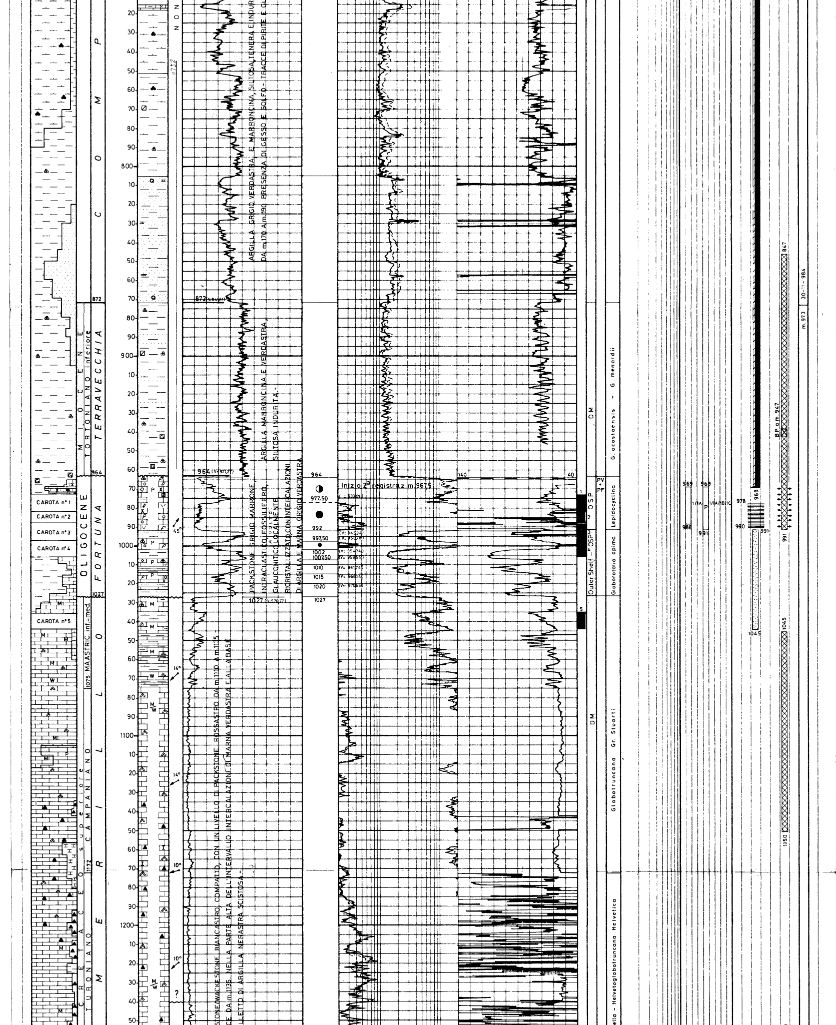
Tavola rotary m 22,40	Fondo mare m-12,00
Prima flangia m	TR - PC m
Piano campagna m	





ITA, SCAGLIETTATA, CON INTERCALAZIONI DI SABBIA QUARZOSA FINE-MEDIA, LOCALMENTE CEMENTATA. NELLA PARTE MEDIA DELL'INTERVALLO MARNA VERDASTRA FOSSILIFERA TENERA, CON QUALCHE LIVELLETTO DI MUDSTONE.-

ALICONITE IN TUTTO L'INTERVALLO.-



ARGILLA GRIGIO VERDASTRA, E MARRONCINA, SILTOSA, TENERA E INDUR…

DA m.170 A m.190 PRESENZA DI GESSO E SOLFO - TRACCE DI PIRITE E GL…

…DASTRA,

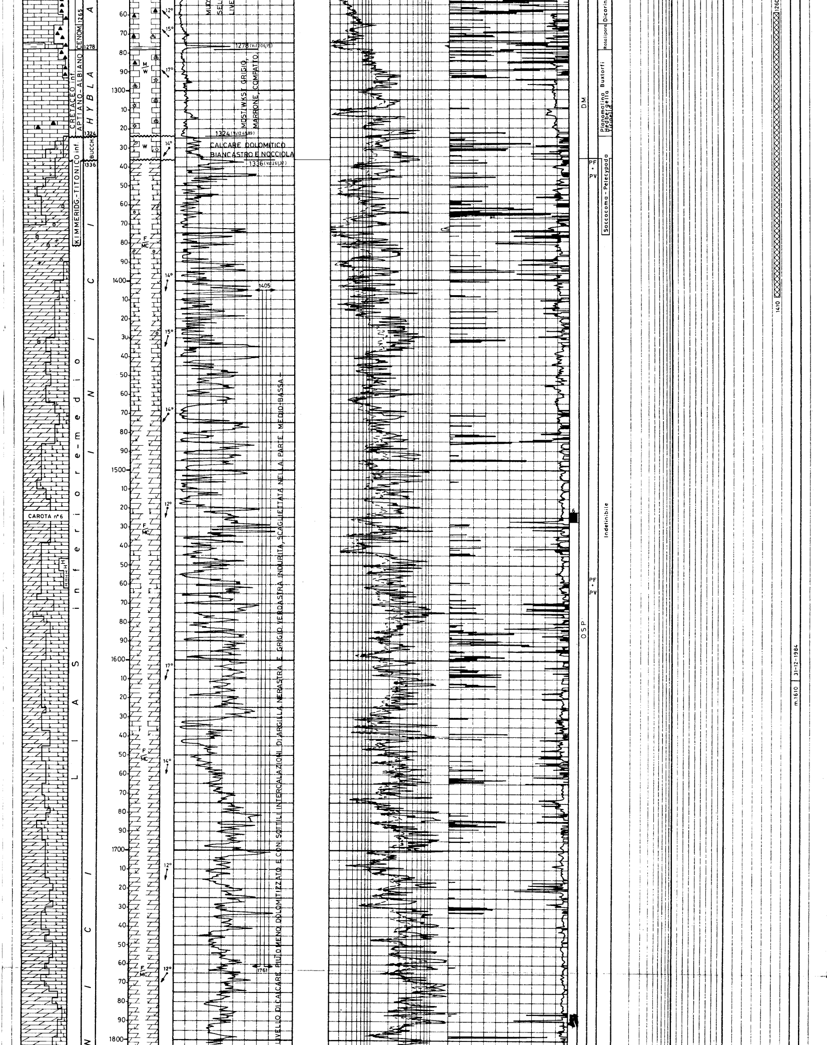
ARGILLA MARRONCINA E VERDASTRA, SILTOSA INDURITA -

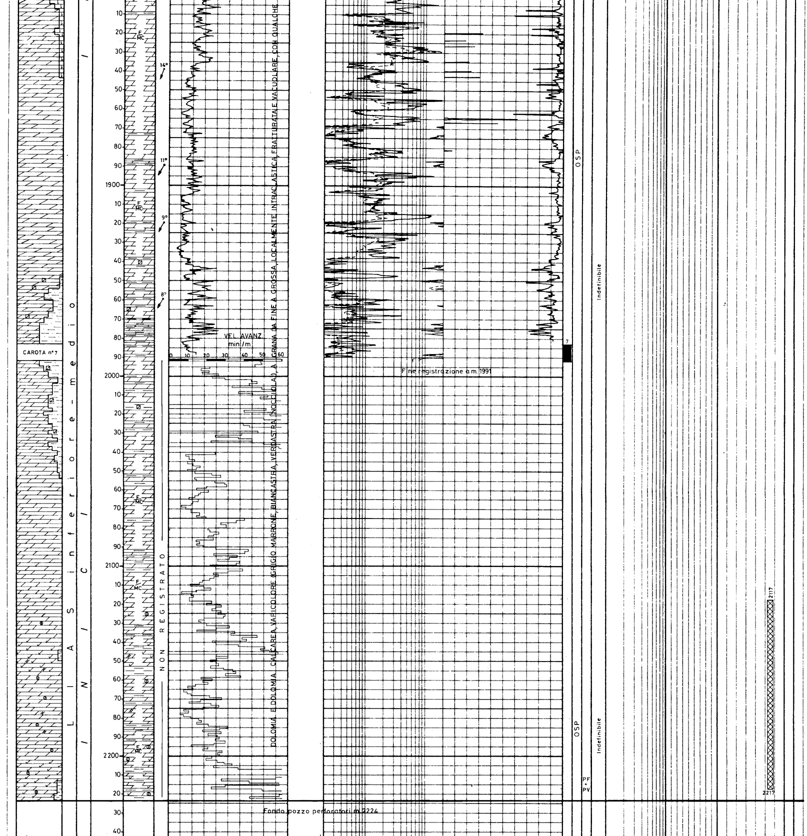
PACKSTONE GRIGIO MARRONE, INTRACLASTICO, FOSSILIFERO, A VOLTE LOCALMENTE GLAUCONITICO, RICRISTALLIZZATO, CON INTERCALAZIONI DI ARGILLA E MARNA GRIGIO VERDASTRA

…STONE/WACKESTONE BIANCASTRO, COMPATTO, CON UN LIVELLO DI PACKSTONE ROSSASTRO DA m.1110 A m.1135 -

…CE DA m.1135. NELLA PARTE ALTA DELL'INTERVALLO INTERCALAZIONI DI MARNA VERDASTRA E ALLA BASE

…LETTO DI ARGILLA NERASTRA SCISTOSA -



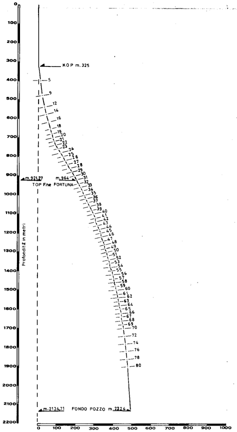


NARCISO 1

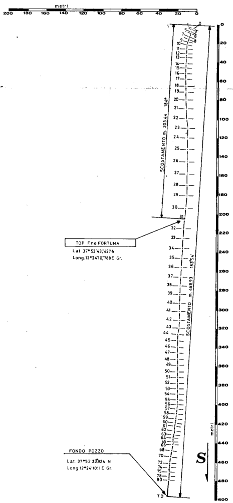
W

SEZIONE SUL PIANO VERTICALE

S 9° 1/4 W DEL PROGETTO



PROIEZIONE ORIZZONTALE



NOTA

Tutte le profondità sono riferite al piano tavola rotary.

FORO : DIAMETRO E PROFONDITA'

Ø 30"	fino a	62 m.
Ø 26"	" "	306 m.
Ø 17"1/2	" "	973 m.
Ø 12"1/4	" "	2224 m.

COLONNE DI RIVESTIMENTO

C.P. Ø 30" con scarpa a m. 62

Battuta a rifiuto.

Ø 20" con scarpa a m. 301

Cementata fino a f.mare con q. 693 di cemento classe "G".

Ø 13"3/8 con scarpa a m. 969

Cementata da m. 969 con q. 745 di cemento classe "G" fino a fondo mare.

MISURE DI DEVIAZIONE

TOTCO

A m. 126 verticalità 0°
" m. 305 " 3/4°

SCHLUMBERGER

Profondità misurata	Profondità verticale	Inclinazione	Azimut	Scostamento m.	Scostamento Azimut
1 A m. 320	320 m.	1°38'	284°.2	5.63	235°.6
2 " m. 340	340 m.	1°47'	250°.8	6.04	238°.4
41 A m.1185.6	1120 m.	23°26'	181°.3	301.1	183°.7
42 " m.1207.3	1140 m.	22°51'	182°.8	309.6	183°.6
43 " m.1228.9	1160 m.	21°24'	181°.3	317.8	183°.6
44 " m.1250.2	1180 m.	19°54'	182°.8	325.3	183°.5
45 " m.1271.5	1200 m.	18°32'	181°.3	332.3	183°.5
46 " m.1292.5	1220 m.	17°43'	178°.5	338.8	183°.4
47 " m.1313.5	1240 m.	18°24'	180°.0	345.3	183°.3
48 " m.1334.6	1260 m.	18°11'	180°.0	352.1	183°.3
49 " m.1355.5	1280 m.	17°45'	180°.0	358.3	183°.2
50 " m.1376.6	1300 m.	17°14'	181°.3	364.7	183°.1
51 " m.1379.5	1320 m.	16°54'	180°.0	370.7	183°.1
52 " m.1418.4	1340 m.	16°27'	181°.3	376.7	183°.1
53 " m.1439.2	1360 m.	15°58'	180°.0	382.7	183°.0
54 " m.1460.0	1380 m.	15°25'	182°.8	388.2	183°.0
55 " m.1480.7	1400 m.	15°00'	182°.8	393.7	183°.0
56 " m.1501.4	1420 m.	14°31'	185°.7	399.1	183°.4
57 " m.1522	1440 m.	13°57'	185°.7	404.1	183°.1
58 " m.1542.7	1460 m.	13°26'	185°.7	408.8	183°.1
59 " m.1563.2	1480 m.	12°59'	185°.7	413.6	183°.1
60 " m.1583.7	1500 m.	12°33'	187°.1	418.1	183°.1
61 " m.1607.1	1520 m.	11°59'	187°.1	422.3	183°.2
62 " m.1624.5	1540 m.	11°39'	185°.7	426.7	183°.2
63 " m.1645	1560 m.	11°06'	185°.7	430.7	183°.2
64 " m.1665.3	1580 m.	10°36'	187°.1	434.4	183°.3
65 " m.1685.65	1600 m.	10°13'	187°.1	438.2	183°.3
66 " m.1705.9	1620 m.	9°54'	188°.6	441.7	183°.3
67 " m.1726.3	1640 m.	9°32'	188°.6	445.0	183°.4
68 " m.1746.6	1660 m.	9°17'	188°.6	448.3	183°.4
69 " m.1766.8	1680 m.	9°05'	188°.6	451.5	183°.4
70 " m.1787.0	1700 m.	8°36'	187°.1	454.5	183°.5
71 " m.1807.3	1720 m.	8°08'	187°.1	457.6	183°.5
72 " m.1827.5	1740 m.	7°47'	187°.1	460.4	183°.5
73 " m.1847.6	1760 m.	7°30'	185°.7	463.1	183°.5
74 " m.1867.8	1780 m.	7°10'	185°.7	465.6	183°.6
75 " m.1888.0	1800 m.	6°50'	184°.2	468.1	183°.6
76 " m.1908.2	1820 m.	6°22'	184°.2	470.4	183°.6
77 " m.1928.2	1840 m.	5°55'	182°.8	472.6	183°.6
78 " m.1948.3	1860 m.	5°11'	184°.2	474.4	183°.6
79 " m.1968.3	1880 m.	4°37'	182°.8	476.1	183°.6
80 " m.1988.5	1900 m.	4°36'	182°.8	477.9	183°.6

Profondità misurata	Inclinazione	Azimut
35 A m. 883	29°	181°.5
36 " m. 893	29°	181°.5
37 " m. 902	29°	182°.5
38 " m. 912	28°45'	183°.5
39 " m. 941	27°30'	181°.5
40 " m. 960	27°	183°.5
41 " m.1518	13°	184°
42 " m.1755	8°30'	188°.5
43 " m.1975	4°30'	182°

PRELIEVO CUTTING

1° FORO

(N° 2 serie lavate + 1 serie non lavate)

Da m. 70 a m. 170 ogni 10 m.
" m. 170 " m. 310 " 5 m.
" m. 310 " m. 400 " 10 m.
" m. 400 " m. 540 " 5 m.
" m. 540 " m. 670 " 10 m.

Per analisi HEAD SPACE

Da m. 10 a m. 670 ogni 50 m.

2° FORO

(N° 4 serie lavate + 2 serie non lavate)

Da m. 605 a m. 660 ogni 3 ÷ 5 m.
" m. 660 " m. 850 " 10 m.
" m. 850 " m. 925 " 5 m.
" m. 925 " m. 965 " 10 m.
" m. 965 " m. 2224 " 3 ÷ 5 m.

Per analisi HEAD SPACE

Da m. 610 a m. 2200 ogni 50 m.

3 " m. 360.1	360 m.	3°29'	237°1	6.9	239°1
4 " m. 380.1	380 m.	5°41'	213°8	8.4	236°0
5 " m. 400.2	400 m.	5°52'	206°7	10.3	230°7
6 " m. 420.3	420 m.	6°53'	202°7	12.3	226°2
7 " m. 440.6	440 m.	8°26'	197°2	14.8	221°8
8 " m. 460.8	460 m.	8°50'	191°6	17.7	217°6
9 " m. 481.0	480 m.	9°18'	190°0	20.6	214°2
10 " m. 501.3	500 m.	11°16'	184°0	23.9	210°1
11 " m. 521.8	520 m.	11°35'	178°2	27.5	206°1
12 " m. 542.3	540 m.	12°45'	180°7	31.4	202°5
13 " m. 562.8	560 m.	13°47'	183°1	35.8	199°7
14 " m. 583.4	580 m.	15°4'	185°3	40.9	197°7
15 " m. 604.4	600 m.	15°56'	183°0	46.7	196°1
16 " m. 625.2	620 m.	16°35'	183°0	52.3	194°7
17 " m. 646.1	640 m.	17°24'	177°8	58.2	193°1
18 " m. 667.1	660 m.	19°17'	179°8	64.6	191°6
19 " m. 688.4	680 m.	21°25'	177°6	71.8	190°3
20 " m. 710.1	700 m.	23°8'	179°2	79.9	189°1
21 " m. 731.9	720 m.	24°45'	179°0	88.6	187°9
22 " m. 754.0	740 m.	26°2'	177°5	97.8	187°0
23 " m. 776.5	760 m.	28°11'	179°3	107.3	186°2
24 " m. 799.5	780 m.	29°43'	178°8	119.0	185°6
25 " m. 822.7	800 m.	31°53'	177°5	130.8	184°9
26 " m. 846.4	820 m.	33°17'	179°2	143.5	184°4
27 " m. 870.1	840 m.	31°24'	181°7	156.4	184°9
28 " m. 893.6	860 m.	30°58'	183°7	168.5	184°0
29 " m. 916.8	880 m.	30°43'	184°3	180.3	184°8
30 " m. 939.8	900 m.	28°49'	181°8	191.7	184°0
31 " m. 962.6	920 m.	28°49'	182°8	202.7	183°9
32 " m. 985.2	940 m.	28°7'	182°8	213.5	183°9
33 " m.1008.0	960 m.	28°28'	184°2	224.2	183°9
34 " m.1030.6	980 m.	27°29'	184°2	234.8	183°9
35 " m.1053.1	1000 m.	26°55'	182°8	245.0	183°8
36 " m.1075.4	1020 m.	26°2'	181°3	255.1	183°8
37 " m.1097.7	1040 m.	25°28'	182°8	264.8	182°8
38 " m.1119.8	1060 m.	25°4'	182°8	274.1	183°8
39 " m.1141.8	1080 m.	24°35'	184°2	283.3	183°7
40 " m.1163.6	1100 m.	23°54'	182°8	292.3	183°5

(SERVCO)

Profondità misurata	Inclina zione	Azimut
1 A m. 316	2°	234°5
2 " m. 327	2°	233°5
3 " m. 336	2°30'	232°5
4 " m. 346	3°15'	224°5
5 " m. 355	4°	218°5
6 " m. 365	4°30'	212°5
7 " m. 374	5°	209°5
8 " m. 384	5°15'	204°5
9 " m. 393	5°	197°5
10 " m. 403	5°15'	194°5
11 " m. 412	5°30'	190°5
12 " m. 422	6°	190°5
13 " m. 431	6°45'	191°5
14 " m. 441	7°	191°5
15 " m. 450	7°	184°5
16 " m. 469	7°30'	188°5
17 " m. 478	8°15'	184°5
18 " m. 488	8°15'	182°5
19 " m. 497	8°30'	180°5
20 " m. 520	9°15'	180°5
21 " m. 550	11°	182°5
22 " m. 578	13°30'	185°0
23 " m. 613	14°	182°5
24 " m. 623	14°30'	180°5
25 " m. 646	15°30'	183°5
26 " m. 574 ?679	16°45'	184°5
27 " m. 713	22°	185°5
28 " m. 741	24°	183°5
29 " m. 769	26°15'	184°5
30 " m. 797	28°30'	183°5
31 " m. 835	31°	184°5
32 " m. 855	30°30'	182°5
33 " m. 864	29°45'	180°5
34 " m. 874	29°30'	180°5

CAROTE DI FONDO

CAROTA_N° 1 Da m. 973 a m. 982

Prelevata il 30/11/1984
Recupero m. 9 (=100%) RQD = 86%
Scopo del prelievo : MINERARIO-STRATIGRAFICO-PETROFISICO
Carotiere : CHRISTENSEN ; Diametro : 6"3/4
Manifestazioni : OLIO da m. 977,8 a m. 981,3
Porosità : bassa (PV + PF)
Permeabilità da : - a -
Pendenze : non rilevabili
Ultima verticalità del foro : 27°a m. 960
Età e Formazione : FORTUNA (OLIGOCENE)
Descrizione litologica :
PACKSTONE fossilifero, intraclastico, duro compatto, leggermente rieristallizzato, glauconitico.
Presenti vacuoli e fratture riempite da argilla, talora da calcite e da olio.

CAROTA_N° 2 Da m. 982 a m. 987,7

Prelevata il 01/12/1984
Recupero m. 5,3 (=93%) RQD = 74%
Scopo del prelievo : MINERARIO-STRATIGRAFICO-PETROFISICO
Carotiere : CHRISTENSEN ; Diametro : 6"3/4
Manifestazioni : OLIO nei vacuoli e nelle fratture
Porosità :(PF + PV) Bassa
Pendenze : non rilevabili
Ultima verticalità del foro : 27° a m. 960
Età e Formazione : FORTUNA (OLIGOCENE)
Descrizione litologica :
Packstone fossilifero , intraclastico , di colore grigiastro, leggermente ricristallizzato, glauconitico, duro, compatto, sono presenti fratture e vacuoli riempite da argilla, olio e talora da calcite.

CAROTA_N° 3 Da m. 988 a m. 977 997

Prelevata il 17/12/1984
Recupero m. 9 (=100%) RQD = N.R.
Scopo del prelievo : MINERARIO-STRATIGRAFICO-PETROFISICO
Carotiere : CHRISTENSEN (FBER GLASS) Diametro : 6"3/4
Manifestazioni : OLIO nelle fratture
Pendenze : non rilevabili - Porosità: (PV+PF) Bassa.
Ultima verticalità del foro : 27° a m. 960
Età e Formazione : FORTUNA (OLIGOCENE)
Descrizione litologica :
Packstone, localmente Grainstone, grigiastro, fossilifero, duro, talora ricristallizzato con intercalazioni di marna verdastra, dura e scagliettata.

997

CAROTA_N° 4 Da m. 977 a m. 1006

Prelevata il 18/12/1984
Recupero m. 8,9 (=99%) RQD = N.R.
Scopo del prelievo : MINERARIO-STRATIGRAFICO-PETROFISICO
Carotiere : CHRISTENSEN (FIBER GLASS) Diametro : 6"3/4
Manifestazioni : OLIO nelle fratture - Porosità:(PV+PF)Bassa.
Ultima verticalità del foro : 27° a m. 960
Età e Formazione : FORTUNA (OLIGOCENE) - Pendenze:N.R.
Descrizione litologica :
Packstone, localmente Grainstone, marroncino, fossilifero, duro e glauconitico con intercalazioni di marna e argilla verdastra scagliettata.

CAROTA_N° 5 Da m. 1035 a m. 1044

Prelevata il 20/12/1984
Recupero m. 8,7 (=96%) RQD = N.R.
Scopo del prelievo : STRATIGRAFICO
Carotiere : CHRISTENSEN (FIBER GLASS) Diametro : 6"3/4
Manifestazioni : nessuna
Pendenze : N.R. - Porosità: Scarsa.
Ultima verticalità del foro : 27° a m. 960
Età e Formazione : AMERILLO (MAASTRIC. MEDIO-INF.)
Descrizione litologica :
Mudstone bianco, mediamente duro, con laminazioni argillose variamente orientate e locali intercalazioni di marna da rossastra a verdastra.

CAROTA_N° 6 Da m. 1522 a m. 1527

Prelevata il 29/12/1984
Recupero m. 4,50 (=90%) RQD = 85%
Scopo del prelievo : STRATIGRAFICO
Carotiere : CHRISTENSEN Diametro : 6"3/4
Manifestazioni : nessuna
Porosità :(PV +PF) Bassa
Pendenze : 30°
Ultima verticalità del foro : 13° a m. 1522
Età e Formazione : INICI (LIAS MEDIO-INF.)
Descrizione litologica :
Alternanze di Dolomia da grigio chiara a nocciola, cristallina, a grana fine, dura, compatta e Mudstone + o - dolomitizzato da nocciola a grigio, duro.
Presente al Top un livello millimetrico di argilla nerastra.

CAROTA_N° 7 Da m. 1983 a m. 1992

Prelevata il 10/01/1985
Recupero m. 8,80 (=98%) RQD = 90%
Scopo del prelievo : STRATIGRAFICO
Carotiere : CHRISTENSEN (FIBER GLASS) Diametro : 6"3/4
Manifestazioni : a 1983 ed a 1987 tracce di bitume
Porosità (PF +PV) Bassa
Pendenze : circa 15°
Ultima verticalità del foro : 40° a m. 1975
Età e Formazione : INICI (LIAS MEDIO-INFERIORE)
Descrizione litologica :
Dolomia grigio - scura, dura compatta, localmente intraclastica con intercalazioni centimetriche di argilla nerastra.
A m. 1990 presente livello di argilla grigia - verdastra, compatta, dura.

CAROTE DI PARETE

Nessuna.

MANIFESTAZIONI

G A S

Profondità m.	T.G.%	C_1%
293 - 295	2,9	0,8
301 - 303	11	0,6
305 - 306	0,9	0,4

O L I O

Nelle carote di fondo

N° 1 Carota m. 977,8 - 981,3
Presenza di OLIO nei vacuoli e fratture con fluorescenza giallo paglierino Diretta e Indiretta giallo pallido.

N° 2 carota m. 982 - 987,3
Presenza di OLIO nei vacuoli e nelle fratture con fluorescenza giallo paglierino Diretta e Indiretta giallo pallido.

N° 3 carota m. 989 - 993
Presenza di OLIO nei vacuoli e nelle fratture con fluorescenza gialla Diretta e Indiretta gialla

N° 4 carota m. 1000 - 1003
Presenza di OLIO nei vacuoli e nelle fratture con fluorescenza giallo intenso Diretta e Indirett

N° 7 carota m. 1983 - 1987
Tracce di bitume con fluorescenza Indiretta giallo paglierino.

STRATIGRAFIA

E T A'	T O P m	BOTTOM m	SPESSORE m
TORTONIANO INF.-MEDIO		150	
TERZIARIO	150	872(V.841,61)	722
TORTONIANO INFERIORE	872 (V.841,61)	964(V.921.27)	92(V.79.66)
OLIGOCENE	964 (V.921,17)	1027(V.976,77)	63(V.55,50)
CRETACEO SUPERIORE	1027 (V.976,77)	1278(V.1206,15)	251(V.229,38)
CRETACEO INFERIORE	1278(V.1206,15)	1324(V.1249,89)	46(V.43,74)
TITON.INF.-KIMMERIDG.	1324(V.1249,89)	1336(V.1261,37)	12(V.11,48)
LIAS MEDIO-INFERIORE	1336(V.1261,37)	2224(V.2134,71)	888(V.873,34)

FORMAZIONI

N O M E	T O P m	BOTTOM m	SPESSORE m
TERRAVECCHIA		150	
COMPLESSO ALLOCTONO	150	872(V.841,61)	722(V.691,61)
TERRAVECCHIA	872(V.841,61)	964(V.921,27)	92(V.79,66)
FORTUNA	964(V.921,27)	1027(V.976,77)	63(V.55,50)
AMERILLO	1027(V.976,77)	1278(V.1206,15)	251(V.229,38)
HYBLA	1278(V.1206,15)	1324(V.1249,89)	46(V.43,74)
BUCCHERI	1324(V.1249,89)	1336(V.1261,37)	12(V.11,48)
INICI	1336(V.1261,37)	2224(V.2134,71)T.D.	888(V.873,34)

ASSORBIMENTI

In perforazione

A m. 988	2,5	mc.
Da m. 1405 - 1434	12	mc.
" m. 1434 - 1497	18	mc.
" m. 1497 - 1524	6	mc.
" m. 1524 - 1547	14	mc.
" m. 1547 - 1610	16	mc.
" m. 1610 - 1655	14	mc.
" m. 1655 - 1706	15	mc.
" m. 1706 - 1761	10	mc.
T O T A L E	107,5	mc.

FANGO DI PERFORAZIONE

1° FORO

Tipo AS Da m. 62 a m. 306
Densità = 1080 - 1110 g/1 - Viscosità = 40 - 44 MARSH
Cloruri= 20 - 29,2 g/1

Tipo AS Da m. 306 a m. 425
Densità= 1120 g/1 - Viscosità= 40 - 55 MARSH
Cloruri= 16,9 - 24,5 g/1

Tipo AS Da m. 425 a m. 522
Cloruri= 1160 - 1170 g/1
Densità= 18,7 - 19,5 g/1 - Viscosità= 53 MARSH

Tipo AS Da m. 522 a m. 553
Densità= 1210 g/1 - Viscosità= 55 MARSH
Cloruri= 19,2 g/1

Tipo LS Da m. 533 a m. 674
Densità= 1210 g/1 - Viscosità= 43 - 46 MARSH
Cloruri= 13 - 14 g/1

2° FORO

Tipo LS Da m. 605 a m. 929
Densità= 1180 - 1220 g/1 - Viscosità= 46 - 50 MARSH
Cloruri= 9,9 - 17,5 g/1

Tipo LS Da m. 929 a m. 973
Densità= 1270 g/1 - Viscosità= 48 MARSH
Cloruri= 9,3 g/1

Tipo AR Da m. 973 a m. 988
Densità= 1080 g/1 - Viscosità= 41 MARSH
Cloruri= 4 g/1

Tipo AR Da m. 988 a m. 1020
Densità= 1080 - 1100 g/1 - Viscosità= 44 MARSH
Cloruri= 5,6 g/1

Tipo AR Da m. 1020 a m. 1761
Densità= 1100 g/1 - Viscosità= 43 MARSH
Cloruri= 6,42 g/1

Tipo AR Da m. 1761 a m. 1992
Densità= 1110 - 1120 g/1 - Viscosità= 43 - 45 MARSH
Cloruri= 5,25 g/1

Tipo AR Da m. 1992 a m. 2224
Densità= 1100 g/1 - Viscosità= 43 MARSH
Cloruri= 5,8 g/1

REGISTRAZIONI ELETTRICHE

Compagnia SCHLUMBERGER

	NR.	DISC.	COD.LOG.	RUN	T O P	BOTTOM		D A T A
	1	1	I S F	1	300	971,9		26/11/84
	1	1	S I S	1	300	971,9	?	26/11/84
SP	1	1	G R	1	300	971,9	?	26/11/84
	1	2	B C L	1	300	972,0		26/11/84
	2	1	I S F	2	967,5	1991	?	11/01/85
	2	1	S L S	2	967,5	1991		11/01/85
	2	1	G R	2	967,5	1991		11/01/85
	2	2	F D C	1	967,5	1992		11/01/85
	2	2	C N L	1	967,5	1992		11/01/85
SP	2	2	G R	3	967,5	1992		11/01/85
	2	3	H D T	1	967,5	1993		11/01/85
	2	4	D L L	1	967,5	1305	?	11/01/85
SP	2	4	M S F L	1	967,5	1305		11/01/85
	2	4	G R	4	967,5	1305		11/01/85
	3	1	C C L	1	690	990		22/01/85
	3	1	G R	5	690	990		22/01/85

PERFORAZIONI COLONNE

Nessuna.

Spari in formazione

Fucile tipo C C E L - Diametro : 5"1/2
Cariche tipo : HYPERJET II
Numero colpi proposti : 288
Intervalli sparati m. 990 - 978 N° colpi 288

TEMPERATURE DAI LOGS

NR.	D	Profondità (m)	Verticale (m)	T.Misur. (°C)	Dt	t	T.Estrapolata (°C)
1	1	972	928,23	68,5	$5^h45'$	$2^h45'$	70,3
1	2	972	928,23	69,0	$8^h30'$	$2^h45'$	70,3
2	1	1993	1904,47	78,0	$7^h45'$	$2^h45'$	86,5
2	2	1993	1904,47	80,0	13^h	$2^h45'$	86,5
2	3	1993	1904,47	83,0	18^h	$2^h45'$	86,5
2	4	1305	1231,97	74,5	$21^h30'$	$2^h45'$	-
3	1	991	945,06	55,0	5^h	2^h	-

MISURE DI VELOCITA'

WSS e VSP con fondo pozzo a m. 1992

Nr	Profondità(metri)	tempi (ms)
1	310	143.1
2	455	204.6
3	790	339.9
4	800	343.1
5	830	352.4
6	870	366.8
7	910	382.3
8	950	397.2
9	960	400.6
10	990	408.2
11	1030	418.3
12	1070	428
13	1110	435.3
14	1150	442.4
15	1165	443.2
16	1190	449.2
17	1230	456.9
18	1270	463
19	1310	470.3
20	1320	471.8
21	1350	476.8
22	1390	483.3
23	1430	489.7
24	1470	496.4
25	1510	502.3
26	1550	508.8
27	1565	510.7
28	1590	513.8
29	1630	521
30	1670	526.3
31	1710	532.3
32	1750	538
33	1780	541
34	1790	542.9
35	1830	548.5
36	1870	551.2
37	1910	562.1
38	1950	568.5
39	1990	573.6

N° 4 Da m. 1150 a m. 1045

Per chiusura mineraria con q. 156 di cemento classe "G"

N° 5 Da m. 947 a m. 847

Per chiusura mineraria con q. 103 di cemento classe "G"

TAPPO DI SABBIA

N° 1 Da m. 1045 a m. 991

Per isolare zona non mineralizzata con q. 157 di Sabbia + + 13 mc di GEL

BRIDGE PLUG

1° tipo EZ - SV fissato a m. 947 in colonna ø 13"3/8
Per sqeezing Prova di tenuta OK
Fresato No

SQUEEZING

N° 1 Da m. 969 a m. 991

Con q. 27 di cemento - BP a m. 947
Per chiusura intervallo perforato

PROVE DI STRATO con PACKER IN SCARPA COLONNA ø 13"3/8

N° 1 DATA 2 ÷ 13/12/1984
INTERVALLO m. 969-988

- Packer tipo RTTS ø 13"3/8 fissato a m. 939
- Tester tipo LPR-N - Valvola di circolazione tipo APR-A
- Aste ø 5" piene per m. 300 (2200) di fango a Densità= = 1080 g/1 - NaCl= 4 g/1 - pH_2= 10,5
  Carico sul tester 28.75 Kg/cm² - DP= 57.16 Kg/cm² rispetto a idrostatica
- Fango in pozzo : Densità= 1080 g/1 - NaCl= 4 g/1 - pH=10,5
- Fluido sottopacker : 1 3500 di fango
  Densità= 1080 g/1 - NaCl= 4 g/1 - pH= 10,5
- Dusi di testa : ø 1/4"
- Durata totale della prova : 269^h
  EROG.TOTALE= $64^h30'$ - 1^a EROG.= 15'-2^a EROG.=11^h-3^a EROG=$53^h15'$
  CHIUS.TOTALE=$204^h30'$- 1^aRISAL.=1^h -2^aRISAL.=$203^h30'$
- Risultati :
  A giorno OLIO dopo $5^h55'$ minuti
  Portate : con ø 1/4" Q(media olio)=3,22 mc/g
  Densità= 0,914 g/1 = 24 °API
- Recuperi :
  -In superficie in erogazione spontanea
  Recuperati : mc 4,628 di olio a Densità= 0,914 g/1 = 24°API
  -Nelle aste (circolazione inversa + recupero diretto)
  Aste ø 5" battente a m. PTR
  Recuperati : 1 3243 di olio Densità=0,914 g/1=24°API
  1 4500 di fango immesso a Densità= = 1160 g/1 - Cloruri= 4,67 g/1 - pH= 9,5
- Pressioni di fondo (letture punti chiave) :

RPG sup n°H497	RPG n° H790	BT inf.(isol)n°7879
a m944 (V.903.71)	a m944 (V.903.71)	a m949 (V.908.09)
5000 psi-48 ore	6000 psi-72 ore	5000 psi- 48 ore
Kg/cmq	Kg/cmq	Kg/cmq

PROVE DI STRATO con PACKER IN SCARPA COLONNA ø 13"3/8

N° 1A DATA 13 ÷ 16/12/1984
INTERVALLO m.969 - 988

- Packer tipo RTTS ø 13"3/8 fissato a m. 958.52
- Tester tipo LPR-N - Valvola di circ. tipo APR - A -
- Aste ø 5" piene per m. 30 (= 117) di acqua + CMC a Densità= 1010 g/1 -
  Carico sul tester 2.64 Kg/cm² - DP= 88,6 Kg/cm² rispetto a idrostatica -
- Fango in pozzo : Densità= 1090 g/1 - NaCl= 4,6 g/1 - pH = 9,5 -
- Fluido settopacker:m (=1 1988) di fango
  Den sità=1090 g/1 - NaCl=4,6 g/1
  pH= 9,5
- Duse di testa ø 7/8"
- Durata totale della prova : 45^h 06'
  Erogazione tot.= $23^h26'$ - 1^a EROG.= ^{h} 10' - 2^a EROG=$23^h16'$
  Chiusura totale= $21^h40'$ - 1^aRISAL.=2^h 33' - 2^aRISAL=$19^h07'$
- Risultati : dopo flussaggio con gasolio
  a giorno OLIO dopo 15^h 43'
  Portate : Qo= 5,39 mc/g - Densità=0,914 g/1=24°API
- Recuperi :
  In superficie in erogazione spontanea
  Recuperati : 1 1696 di OLIO a Densità=0,914 g/1=24°API
  1 1110 di gasolio pompato
  Nelle aste (circ.inversa +recupero diretto)

  Aste ø 5" battente a PTR
  Carico sul tester m. 954 (V.912) = 83,36 Kg/cm²
  Recuperati : - 1. 7022 di olio Densità= 0,914 g/1=24°API
  - 1. 808 di emulsione fango - olio
  Densità= 1090 g/1 - Cloruri= 4,6 g/1 - pH = 10
- Pressioni di fondo (letture punti chiave) :

	RPC sup.n°497 a m.962.35(V.919.82) 5000 psi-72 ore Kg/cmq		RPC n° 790 a m.962.35(V.919.82) 8000 psi - 72 ore Kg/cmq		BTinf(isol) n° 7879 a m968.45 (V.925.17) 5000psi-72 ore Kg/cmq	
Idrostatica iniziale:	101.11	stab.	107.5	stab.	102.42	stab.
Inizio 1^a erogazione:	16.63		42.01		39.52	
Fine 1^a erogazione:	50.28		53.23		52.32	
Fine 1^a risalita :	90.61	N.st.	89.69	N.st.	91.29	N.st.
Inizio 2^a erogazione:	55.85		74.79		58.81	
Fine 2^a erogazione:	87.11		87.9		87.58	
Fine 2^a risalita :	92.36	N.st.	92.67	N.st.	94.07	N.st.
Idrostatica finale :	101.11		107.5		102.42	

Note : Pozzo autocolmatato dopo 5^h 28' della 2^a erogazione - Pompati 1100 l di gasolio (FBHP iniz.=67.23 Kg/cm²; FBHP finale=123.83 Kg/cm²), dopo lo spurgo di gasolio é iniziata l'erogazione spontanea di OLIO -

TAPPI DI CEMENTO

N°_1_ Da m.575 a m. 674

Per impostare deviazione 2° foro con q. 210 di cemento classe "G". Fresato fino a m. 601

N°_2_ Da m. 2217 a m. 2117

Per chiusura mineraria con q. 102 di cemento classe "G"

N°_3_ Da m. 1410 a m. 1260

Per chiusura mineraria con q. 162 di cemento classe "G"

Idrostatica iniziale	99.36 stab.	101.6 stab.	101.4	stab.
Inizio 1ª erogazione	41.49	39.02	41.19	
Fine 1ª erogazione	73.13	68.83	70.68	
Fine 1ª risalita	92.36 stab.	93.86stab.	93.14	stab.
Inizio 2ª erogazione	74.8	73.00	74.59	
Fine 2ª erogazione	90.61	91.46	91.29	
Fine 2ª risalita	92 stab.	93.86stab.	93.14	stab.

PROVE DI PRODUZIONE

N°_1_ DATA 25/01 - 02/02/1985
INTERVALLO m. 969 - 991

- Batteria di DP Ø 5"
- Packer RTTS fissato a m. 944.87 ? 951
- Diametro interno minimo della batteria 1,87"
- N° 2 misuratori di fondo : tipo SRO a m. 940.07 (V.900.29)
  tipo SSDP a m.954.64 (V.912.37)
- Durata totale della prova : 179^h 38'
  Erogazione 1ª 0^{h}18'-2ª 5^{h}00'-3ª 23^{h}30'-4ª 26^{h}30'-5ª 75^{h}45'-TOT.131^{h}03'
  Chiusura 1ª 3^{h}20'-2ª 4^h -3ª 12^{h}15'-4ª 29^h -TOT. 48^{h}35'
- Risultati :
  OLIO non quantificabile. L'erogazione a giorno anche dopo la stimolazione acida, é stata discontinua. La prova verrà ripetuta con l'impiego di una NAVI PUMP.
- Dati riassuntivi :
  Prima dell'acidificazione
  - Dai liftings n° 1-2-3-4 recuperati : 9,25 mc. di olio + 9,45 mc. di acqua cuscino

  Dopo l'acidificazione
  - Dalla 4ª EROGAZIONE, dopo lo spurgo (22^{h}1/2) recuperati : 15,2 mc. di olio
  - Dalla 5ª EROGAZIONE in 1^{h}1/4 recuperati : 6,4 mc. di olio
  - Dai lifting n° 5 - 6 (21^h) recuperati : 21,3 mc. di olio
  - Dal lifting continuo (42^{h}20') recuperati : 21,46 mc. di olio
  - Dalla circolazione inversa : 7,8 mc. di olio

  Totale olio prodotto : 81,21 mc.
  - Portata olio media approssimata : 18 mc/g
- Pressioni di fondo :

SRO a m. 940 (V.900.3)
Kg/cmq

Inizio 1ª EROGAZIONE : 65,9
Fine 1ª EROGAZIONE : 86,1
Chiusura : 94,6 N.st.
Inizio 2ª EROGAZIONE : 75,5
Fine 2ª EROGAZIONE : 91,95

Note :
- SRO : estratto al termine della 2ª erogazione
- SSDP: non funzionante
- Dopo 23^{h}15' della 5ª erogazione é iniziato lifting continuo con azoto con ETU da m. 500 a m. 200 con Q_{N2}=100 SCF/1'

N°_1A DATA 5 - 14/02/1985
INTERVALLO m. 969 - 991

- Batteria DP Ø 5"
- Packer RTTS fissato a m. 948
- Diametro interno minimo della batteria 2,25"
- N° 2 misuratori di fondo tipo SSDF posizionati a m.956.09 (V.=914,16)
- NAVI PUMP CHRISTENSEN Ø 6"3/4 (3,7 l/giro) a m.659,31 (V.=652,50)
- Durata totale della prova : 221^h 30'
  Erogazione 1ª 31^h - 2ª 118^h - TOT. 149^h
  Chiusura 1ª 18^h - 2ª 54^h - TOT. 72^h 30'
- Risultati :
  OLIO (25,1° API) in pompamento ad 6,5 giri al minuto :
  Qolio = 17,0 mc/g, Qacqua = 2,1 mc/g
  La prova verrà ripetuta con stimolazione acida

- Dati riassuntivi :

OPERAZIONI	POMPA Giri/1'	DURATA	PORTATE medie mc/g OLIO	PORTATE medie mc/g ACQUA	PRESSIONI Kg/cmq INIZIALE	PRESSIONI Kg/cmq FINALE	NOTE
1ª Erogazione	8	13^{h}30'	29,6	4,9	91,5	77,0	
1ª Erogazione	7	9^h	20,4	5,7	77,0	71,0	
1ª Erogazione	7,5	6^h	19,1	5,0	71,0	69,0	
1ª Erogazione	6,5	2^{h}30'	14,5	3,2	69,0	68,5	
1ª Risalita	-	18^{h}30'	-	-	-	81,1	N.st.
2ª Erogazione	8,5	2^h	28,7	2,1	79,0	75,6	
2ª Erogazione	8	6^h	32,7	4,8	75,6	68,0	
2ª Erogazione	7,75	3^h	29,7	1,3	68,0	66,0	
2ª Erogazione	9	7^h	21,0	8,0	66,0	61,7	
2ª Erogazione	8,75	12^h	21,2	4,7	61,7	58,2	
2ª Erogazione	8,5	61^h	17,0	2,1	58,2	53,9	
2ª Erogazione	8	5^h	14,9	1,1	53,9	53,8	
2ª Erogazione	8,5	3^h	15,6	0,8	53,8	53,6	
2ª Erogazione	20	3^h	44,8	2,6	53,6	47,1	
2ª Erogazione	19,75	10^h	33,1	2,3	47,1	41,5	
2ª Erogazione	19,5	6^h	28,7	2,1	41,5	40,8	
2ª Risalita	-	26^h	-	-	-	62,9	N.st.

Totale fluido erogato : 168,6 mc.
Olio : 142 mc. (peso specifico a 15°C:0,9034 g/cc;Densità=25,1° API)
Acqua: 10 mc. (NaCl=33 g/l) + 16,6 mc.(NaCl=62 g/l)

N°_1B DATA 16 - 18/02/1985
INTERVALLO m. 969 - 991

- Batteria di DP Ø 5"
- Packer RTTS fissato a m. 948
- Diametro interno minimo della batteria 2,25"
- N° 1 misuratore di fondo tipo SSDP posizionato a m. 956 (V.=914,16)
- Durata totale della prova : 43^h 15'
  Erogazione 1ª 4^h TOTALE 4^h
  Chiusura 1ª 39^{h}15' TOTALE 39^{h}15'
- Risultati :
  Prova sospesa per l'impossibilità di recuperare l'SSDP prima dell'acidificazione.

N°_1C DATA 19/02 - 5/03/1985
INTERVALLO m. 969 - 991

- Batteria di DP Ø 5"
- Packer RTTS fissato a m. 948
- N° 2 misuratori di fondo, tipo SSDP a m. 956 (V.914,16)
  Tipo HP (Schlumberger) a m. 940 (V.900,22)
- Durata totale della prova : 335^{h}45'
  Acidificazione : 4^h
  Erogazione 1ª 11^{h}15' - 2ª 20^h - 3ª 17^h - 4ª 17^h - 5ª 20' - 6ª 65^{h}30' - TOTALE 131^h 05'
  Chiusura 1ª 11^{h}45' - 2ª 10^h - 3ª 12^h - 4ª 48^{h}40'-5ª 77^h- 6ª 41^{h}15' - TOTALE 200^h 40'
- Risultati : OLIO (25,1° API)
  Dopo stimolazione acida :
  con duse Ø 3/8" : Q = 114 mc/g
  con duse Ø 5/16": Q = 93 mc/g
- Dati riassuntivi :

OPERAZIONE	DUSE	DURATA	PORTATE med. (mc/g) OLIO	PORTATE med. (mc/g) ACQUA	PRESSIONI (Kg/cmq) INIZ.	PRESSIONI (Kg/cmq) FINALE	NOTE
2ª Erogazione	1/2"	10^{h}30'	117.2	10.3	n.r.	n.r.	Dopo spurgo
2ª Risalita	-	10^h	-	-	-	97.2	Da SSDP stabil.
3ª Erogazione	3/8"	17^h	101.5	-	97.2	87.6	Da SSDP
3ª Risalita	-	12^h	-	-	-	97.2	Da SSDP stabil.
4ª Erogazione	3/8"	17^h	114.0	-	96.8	89.2	Da SSDP
4ª Risalita	-	48^{h}40'	-	-	-	97.4	Da SSDP stabil.
5ª Erogazione	3/8" 7/11"	0^{h}20'	n.r.	-	96.5	93.7	Da SSDP
5ª Risalita	-	77^h	-	-	-	97.4	Da SSDP stabil.
6ª Erogazione	5/16"	65^{h}30'	93	-	95.0	88.0	Da HP
6ª Risalita	-	41^{h}15'	-	-	-	94.9	Da HP stabil.

NOTA : HP Schlumberger disceso prima della 6ª erogazione

Totale olio prodotto : 458 mc (peso specifico a 15°C:0,9034; Densità=25,1° API)

ANALISI

a) OLIO

- Campione prelevato dopo 10 ore di erogazione durante la DST N° 1
  eseguita nell'intervallo di m. 969 - 988
  Prelevato a testa pozzo
  in data 02/12/1984
  Base dell'olio mista
  Caratteristiche generali

Acqua : 4 % in volume
Ceneri : 0,37 % in peso
Salinità (come NaCl) : 0,501 g/l
Aspetto : liquido opaco
Colore : nerastro
Fluorescenza : ocra
Peso specifico a 15°C : 0,909 g/l
Api gravity : 24,9 °API
Viscosità a 20°C : 80,04 cps
Paraffina : 4,26 % in peso
Asfalteni : 6,45 % in peso
Zolfo : 2,43 % in peso

Analisi cromatografica sulla frazione di 200 - 250°C a pressione atmosferica :

Idrocarburi aromatici : 14,0 %
" oleifinici : 0,7 %
" paraffinici : 85,3 %

Dati di classificazione :
Benzina leggera : 0,0 %
" totale : 17,0 %
Cherosene : 11,0 %
Gasolio : 16,0 %
Lubrificanti non viscosi : 5,0 %
" viscosi : 5,5 %
Residuo : 38,5 %
Perdite : 2,0 %

- Campione prelevato dopo 149 ore di erogazione durante la prova di produzione n° 1A
  eseguita nell'intervallo di m. 969 - 991
  Prelevato in superficie in data 02/02/1985
  Base dell'olio mista
  Caratteristiche generali :

Acqua : tracce in volume
Ceneri : 0,03 % in peso
Salinità (come NaCl) : 0,052 g/l
Aspetto : liquido opaco
Colore : nerastro
Fluorescenza : ocra
Peso specifico a 15°C : 0,9034 g/l
Api gravity : 25,1 ° API
Viscosità a 20°C : 64,9 cps
Paraffina : 5,02 % in volume
Asfalteni : 3,64 % in peso
Zolfo : 2,19 % in peso

Analisi cromatografica sulla frazione di 200-250°C a pressione atmosferica :
Idrocarburi aromatici : 13,9 %
" oleifinici : 0,6 %
paraffinici : 85,3 %

Dati di classificazione :
Benzina leggera : 0,0 %
" totale : 16,5 %
Cherosene : 9,5 %
Gasolio : 16,5 %
Lubrificanti non viscosi : 10,0 %
" viscosi : 0,0 %
Residuo : [illegible] %
Perdite : [illegible] %

b) GAS

Campione prelevato durante la DST N° 1,
eseguita nell'intervallo di m. 969 - 988
Prelevato in superficie in data 02/12/1984

Metano : 73,99 % in volume
Etano : 1,86 % "
Propano : 1,12 % "
Iso Butano : 0,38 % "
N. Butano : 0,51 % "
Iso Pentano : 0,29 % "
N. Pentano : 0,27 % "
Esani : 0,51 % "
Eptani : 0,43 % "
Ottani : 0,04 % "
Idrogeno Solforato : -
Anidride Carbonica : 0,05 % "
Azoto : 20,55 % "
Densità (aria=1) : 0,715
Potere calorifico superiore a 15°C : 8208 Kcal/m^3
Potere calorifico inferiore a 15°C : 7424 Kcal/m^3

NOTE : il campione conteneva il [illegible]% di aria che é stata detratta dall'analisi

STIMOLAZIONI

N°_1_ Intervallo m. 969-991 (Vedi prova di produzione n° 1)
Litologia calcari tipo Packstone
Gradiente di fratturazione : 1,6 Kg/cm^2/pom
Temperatura di strato : 70,3 °C
Fluido del reservoire (conosciuto) : OLIO
Viscosità : 80,4 cps a 20°C
Fluidi di trattamento (in ordine di pompamento) :
1) 18 mc. di gasolio ?
2) 20 mc. di soluzione acida (HCl = 28%)
3) 14000 SCF di azoto per spiazzamento
4) 4,5 mc. di gasolio per spiazzamento ?
Totale fluidi pompati : 42,5 mc.
Totale fluidi in formazione : 38 mc.
Pressione massima di pompamento : 1135 psi
Pozzo aperto dopo : 5 minuti
Pressione residua (THP) : 1049 psi

N°_2_ Intervallo m.969-991 (Vedi prova di produzione n° 1C)
Litologia calcari tipo Packstone
Gradiente di fratturazione : 1,6 Kg/cm^2/pom
Temperatura di strato : 70,3 °C
Fluido del reservoire (conosciuto) : olio
Viscosità : 80,4 cps a 20 °C
Fluidi di trattamento (in ordine di pompamento) :
1) 19,1 mc. di gasolio
2) 91 mc. di soluzione acida (HCl=28%)
3) 9 mc. di acqua per lo spiazzamento
Totale fluidi pompati : 119,1 mc.
Totale fluidi in formazione : 110,1 mc.
Pressione massima di pompamento (THP) : 4000 psi
Pozzo aperto dopo : 50 minuti
Pressione residua (THP) : 813,4 psi

NOTE :

A - Con fondo pozzo a m. 674, non é stato possibile proseguire la perforazione a causa di probabile materiale ferroso caduto in pozzo -
Eseguito tappo di cemento ed impostata deviazione a m. 601

B - Non é stata completata la chiusura mineraria poiché il pozzo, (fino a m. 312), é stato utilizzato per la perforazione del NARCISO 1 Dir.A -