Agip S.p.A.
ATTIVITÀ MINERARIE
GESO/SECE

4369 lα

Profilo del pozzo:

AGIP - AMI ARCHIVIO CEDI
CS/F1

FRANCA 1
(F.R5.AG/2)

AGIP ARCHIVIO POZZI ASCO

Permesso: F.R5. AG   E/PROF

Disegno N°:	Aggiornato al:	Allegato a:	Allegato N°:
Scala: 1:1000	Data: APRILE 1982	Compilatore: G. LOPEZ — Disegnatore: R. SIMONE	

Prov.: MARE JONIO
Carta: F°   Tav: Scala: 1:25'000
39° 43' 00"
FRANCA 1 (F.R5.AG/2)
39° 42' 30"
16°40'   16°41'
Coord. geog. Long. 16°40'15",093   Lat. 39°42'49",596
Coord. piane E .... N ....
Fondo pozzo Long .... Lat ....

ROCCE TERRIGENE
Elementi di breccia
Ciottoli
Sabbia grossolana
Sabbia fine
Sabbia quarzosa
Sabbia sublitica
Sabbia litica
Sabbia subfeldspatica
Sabbia feldspatica
Silt
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 generale
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
Ostracodi

STRUTTURE SEDIMENTARIE E DIAGENETICHE
Stratificazione massiccia
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
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
Acido solfidrico
Anidride carbonica
Tracce di olio
Olio
Bitume
Acqua salata
Acqua dolce
Gas ed acqua salata
Tracce di gas e di olio

Tubi cementati
Tubi forati con fucile
Tubi "presi"
Aste di perforazione "prese"
Tappi di cemento
Squeezing
Bridge plug
Foro direzionato
Foro deviato
Prova di strato riuscita
Prova di strato non riuscita
Prova di produzione
Tubing con packer di produzione
Pompa

Impianto DISCOVER SEVEN SEAS
Contrattista OISA
Profondità totale m 2357
Inizio perforazione 22 – 2 – 1982
Fine perforazione 20 – 3 – 1982
Impianto rilasciato il 10 – 4 – 1982
Intervallo in produzione —
Inizio produzione —
Esito del pozzo MINERALIZZATO A GAS
Status ABBANDONATO
Quota s.l.m.: Tavola rotary m 15; Prima flangia m —; Piano campagna m —
Fondo mare m -387; T.R.-P.C. m —

POTENZIALE SPONTANEO (mV) — RESISTIVITÀ — PALEONTOLOGIA — PROVE — TUBAZIONI (Ø 30", Ø 20", Ø 13"3/8, Ø 9"5/8) — OSSERVAZIONI

m 15

m 402

N O T A
Tutte le profondità sono riferite al Piano Tavola Rotary.

TUBAZIONI
Ø 30" a m 465
Cementata fino a fondo mare con q. 500 cl. "G".
Ø 20" a m 694
Cementata fino a fondo mare con q. 315 cl. "G".
Ø 13" 3/8 a m 1211
Cementata fino a m 565 (CBL) con q. 690 cl. "G".
Ø 9" 5/8 a m 1943
Cementata fino a m 730 (CBL) con q. 640 cl. "G".

TERMOMETRIE
Nessuna.

CEMENT BOND LOG
Ø 20
m 387 - 692
Top cemento a fondo mare. Cementazione buona.
Ø 13"3/8
m 500 - 1210
Top cemento a m 565. Cementazione buona.
Ø 9" 5/8
m 400 - 1943
Top cemento a m 730. Cementazione buona.

PROVE DI VERTICALITA'
(Totco)

A m 465 = 1/2°
" " 708 = 1/2°
" " 1225 = 1/2°
" " 1273 = 1°
" " 1960 = 0°
" " 2337 = 2°3/4

CUTTINGS
Da m 700 a m 2357 ogni 10 m.

CAROTE DI FONDO
Prelevate n° 2 di cui n° 1 con recupero.
m 2337 - 2346
Recupero nullo.
m 2348 - 2357
Recupero m 3,30 = 36,6%
Argilla grigia siltosa
Pendenze : non rilevabili
Manifestazioni : nessuna
Età: Pleistocene basale

CAROTE DI PARETE
Programmate n° 30
Recuperate n° 29

m 1494,50 : Argilla grigia
" 1510,50 : Argilla grigia
" 1516 : Sabbia finissima, argillosa.
" 1517,70: non recuperata.
" 1523 : Argilla e sabbia finissima.
" 1526 : Argilla e sabbia finissima.
" 1528 : Sabbia argillosa.
" 1534 : Argilla siltosa.
" 1547,40: Argilla siltosa.
" 1549 : Argilla siltosa.
" 1551,50: Sabbia finissima micacea.
" 1563 : Sabbia micacea finissima.
" 1566,50: Sabbia micacea finissima, argillosa.
" 1577 : Argilla siltosa.
" 1583 : Argilla con tracce di sabbia.
" 1589 : Argilla grigia.
" 1592,20 : Argilla con tracce di sabbia.
" 1597,50: Argilla e sabbia finissima.
" 1601 : Argilla e sabbia finissima .
" 1604 : Argilla siltosa.
" 1607,50: Argilla siltosa.
" 1627,50: Argilla siltosa.
" 1628: Argilla siltosa.
" 1628,50 : Sabbia finissima argillosa
" 1639 : Argilla siltosa.
" 1915 : Argilla siltosa.
" 1920 : Argilla siltosa.
" 1940 : Argilla siltosa.
" 1943 : Argilla siltosa.
" 1950 : Argilla siltosa.

FANGO DI PERFORAZIONE
(Densità in g/l)

Tipo AS
m 402 - 708 D= 1070
" 708 - 900 D= 1110
" 900 - 1225 D= 1170
" 1225 - 1273 D= 1240
" 1273 - 1473 D= 1280
" 1473 - 1733 D= 1320
" 1733 - 1960 D= 1310
" 1960 - 2062 D= 1300
" 2062 - 2242 D= 1320
" 2242 - 2340 D= 1310
" 2340 - 2353 D= 1330
" 2353 - 2357 D= 1320

ASSORBIMENTI
Nessuno.

MANIFESTAZIONI
(Detector continuo Exploration Logging)

% C_1

GAS
In perforazione
m 1337 = 1,92
m 1480- 1540 = 3 - 1
" 1563 = 11
" 1590 = 5
" 1599 = 16
" 1600 = 23,5
" 1615 = 6,6
" 1622 = 3,4
" 1627 = 14,1
" 1812 = 4,9
" 1816 = 22,2
" 1817 = 17

OLIO
Nessuna.

ACQUA
Nessuna.

OPERAZIONI SCHLUMBERGER

ISF - SLS
m 693,00 - 1224,80
" 1210,50 - 1958,00
" 1943,00 - 2357,00

LDL - CNL - GR - C
m 693,00 - 1224,80
" 1210,50 - 1959,00
" 1943,00 - 2357,00

HDT
m 693,00 - 1224,80
" 1210,00 - 1958,00
" 1943,00 - 2357,00

BGL
m 693,00 - 1224,80

CIS per misure di velocità da m 402 a m 1960.

PERFORAZIONE COLONNE
m 1440 - 1443 con n° 39 cariche Hyperjet.
m 1448 - 1456 con n° 104 cariche Hyperjet.
m 1494 - 1503 con n° 117 cariche Hyperjet.
m 1510 - 1529 con n° 247 cariche Hyperjet.
m 1556 - 1578 con n° 286 cariche Hyperjet.
m 1590 - 1609 con n° 247 cariche Hyperjet.
m 1624 - 1636 con n° 156 cariche Hyperjet.

TAPPI CEMENTO
m 2300- 2150 con q. 96 di cemento classe "G".
m 2000- 1850 con q. 79 di cemento classe "G".
m 1400- 1250 con q. 80 di cemento classe "G".
m 850- 700 con q. 80 di cemento classe "G".
m 650- 500 con q. 80 di cemento classe "G".

BRIDGE-PLUGS
Ø 9" 5/8
m 1550 tipo EZ - SV
" 1400 " " "

SQUEEZINGS
BP a m 1550
Attraverso spari compresi da m 1556 a m 1636 con q. 36 di cemento cl. "G".
BP a m 1400
Attraverso spari compresi da m 1440 a m 1529 con q. 80 di cemento cl."G".

PROVE DI STRATO IN FORMAZIONE
Nessuna.

PROVE DI STRATO ATTRAVERSO SCARPA
Nessuna.

PROVE DI STRATO IN COLONNA
Nessuna.

ACIDIFICAZIONE
Nessuna.

PROVE DI PRODUZIONE
Vedi coda.

ANALISI

FINE REGISTRAZIONE : m 2354

FONDO POZZO PERFORATORI: m 2357
FONDO POZZO SCHLUMBERGER: m 2357

P R O V E   D I   P R O D U Z I O N E

1^) m 1556 - 1578
m 1590 - 1609
m 1624 - 1636
25-30 / 3 / 1982

Packer RTTS Ø 9" 5/8 fissato in colonna a m 1526,90.
Tubing Ø 3" 1/2 VAM pieni di acqua dolce per m 465 (lt 2.000)

Con duse Ø 9,5 mm (1h50')
Q gas : non rilevata
FTHP : 108,3 Kg/cmq
FBHP : 134,8 "

Con duse Ø 12,7 mm (1h15')
Q gas : non rilevata
FTHP : 81,9 Kg/cmq
FBHP : 102,6 "
STHP : 169,4 "
SBHP : 194,6 "

Con duse Ø 9,5 mm (11h16')
Q gas : 105200 Nmc/g
FTHP : 41,5 Kg/cmq
FBHP : 58,5 "

Con duse Ø 12,7 mm (1h)
Q gas : non rilevato
FTHP : 65,0 Kg/cmq
SBHP : 144,3 "
Erogazione interrotta dopo 1h per la formazione di tapppi di argilla.

Con duse Ø 4 mm (4h)
Q gas : 39180 Nmc/g
FTHP : 114,5 Kg/cmq
FBHP : 129,7 "
STHP : 148,9 "
SBHP : 173,2 "

NOTA : durante l'erogazione con le varie dusi si sono formati frequenti tappi di argilla che hanno interessato i Tubings, la Choke e le linee di superficie.

2^) m 1440 - 1443
m 1448 - 1456
m 1494 - 1503
m 1510 - 1529
2 - 4 / 4 / 1982

Packer RTTS Ø 9" 5/8 fissato in colonna a m 1416
Tubing Ø 3" 1/2 VAM pieni di acqua dolce per m 460 (lt 2.000)

Con duse Ø 3/8" (0h 20')
Q gas : non rilevata
FTHP : 73,1 Kg/cmq
FBHP : 172,0 "
A giorno acqua immessa e gas . Erogazione sospesa per sostituire la duse intasata dal residuo cariche Schlumberger.

Con duse Ø 3/8" (0h 9')
Q gas : non rilevata
FTHP : 118,3 Kg/cmq
FBHP : 154,5 "
A giorno gas umido . Erogazione sospesa per sostituire la duse Ø 3/8" con Ø 1/2" perchè intasata dal residuo cariche Schlumberger.

Con duse Ø 3/8" (0h 27')
Q gas : non rilevata
FTHP : 139,7 Kg/cmq
FBHP : 160,1 "
A giorno: fango . Erogazione sospesa per sostituire la duse intasata dal residuo cariche Schlumberger.

Con duse Ø 3/8" (2h 45')
Q gas : non rilevata
FTHP : 78,0 Kg/cmq
FBHP : 157,6 "
A giorno : gas con cuscini di fluido .
Erogazione sospesa per perdita alla Flow Line.
Analisi fluido prelevato al punto di perdita D= 1470 g/l ; pH = 7,5; NaCl 31,35 g/l ; sabbia = 25%

Con Ø 1/2" (0h 13')
FTHP : 86,5 Kg/cmq
FBHP : 142,6 "
A giorno : gas umido.
Erogazione sospesa per perdita al By Pass del separatore.
Campione prelevato al punto di perdita : D= 1640 g/l ; pH = 7 ; NaCl= 31,35 g/l ; sabbia 75 % .

Con duse Ø 3/8" (1h 4')
Q gas : non rilevata
FTHP : 65,7 Kg/cmq
FBHP : 143,3 "
A giorno : gas umido . Erogazione sospesa per sostituzione duse Ø 1/2".

Con duse Ø 1/2" (1h)
Q gas : non rilevata
FTHP : 50,6 Kg/cmq
FBHP : 145,3 "
A giorno: gas , cuscini di fluido e sabbia.
Chiuso pozzo in testa .
STHP : 104,6 Kg/cmq (dopo 21 ore)
SBHP : 178,8 " " " "
Discesa cucchiaia Ø 42,9 mm a m 1541 e recuperato campione di sabbia molto fine. Analisi fluido prelevato al Manifold : NaCl = 25,6 g/l .

Con duse Ø 1/2" (1h)
FTHP : 28,1 Kg/cmq
FBHP : 141,7 "
A giorno : gas e sabbia
Chiuso pozzo in testa per perdita alla Flow Line.
Analisi fluido prelevato al punto di perdita : NaCl = 31,35 g/l .
Aperto pozzo , scaricata pressione , colmatato Tubing , svincolato Packer, estratto.