Agip

AGEO-SECE

E/PROF

AGIP ARCHIVIO POZZI AGEO

Profilo del pozzo :

VASTO MARE 1

BH

Permesso MARINA DI VASTO

Cod. pozzo 00675

Disegno N°	Aggiornato al : DIC. 1986	Allegato a :		Allegato N°
Scala : 1:1000	Data : 11/02/87	Compilatore :	Operatore : CAMORALI	Revisore : CAMORALI

Titolare : AGIP

Operatore : AGIP 100.000%

AGIP ARCHIVIO POZZI AGEO

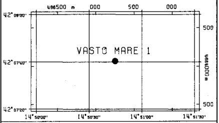
E/PROF

ENIU 1719851

Paese : ITALIA Mare : ADRIATICO Zona : B

Carta NAUTICA Foglio 922 Tav. Scala : 1/250000

Comune : ( )Scala mappa 1:25000



Coord. Geog. Long.	E014°50'44.8	Lat.	N42°07'40.4
Coord. Piane Est	487253 m	Nord	4664066 m
Fondo pozzo Long.		Lat.	

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
- Argilla sabbiosa
- Argilla siltosa
- Marna
- Marna sabbiosa
- Marna siltosa

CEMENTI

- Cemento in generale
- Cemento siliceo
- Cemento carbonatico
- Cemento calcitico
- Cemento dolomitico

ROCCE CARBONATICHE

- Calcare in generale
- Calcare argilloso
- Calcare con noduli di selce
- M Mudstone
- W Wackestone
- P Packstone
- G Grainstone
- B Boundstone
- Chalk
- Calcare dolomitico
- Dolomia calcarea
- Dolomia in generale
- MC Dolomia media e grossa
- F Dolomia fine (<62µ)

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
- Ostracodi

STRUTTURE SEDIMENTARIE E DIAGENETICHE

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

TIPO DI POROSITA'

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

SIMBOLI VARI

- Assorbimenti
- Perdite di circolazione
- 1 Carota di fondo con parte ricuperata
- ○ Carote di parete
- ⇦ F.I.T.-R.F.T.
- Contatto tettonico
- ~ Discontinuita' in generale
- Fratture
- 5° Azimut e inclinazione

MINERALIZZAZIONE

FW	Acqua dolce
BW	Acqua salmastra
SW	Acqua salata
GTR	Tracce di gas
GAS	Gas
OTR	Tracce di olio
OIL	Olio
CO_2	Anidride carbonica

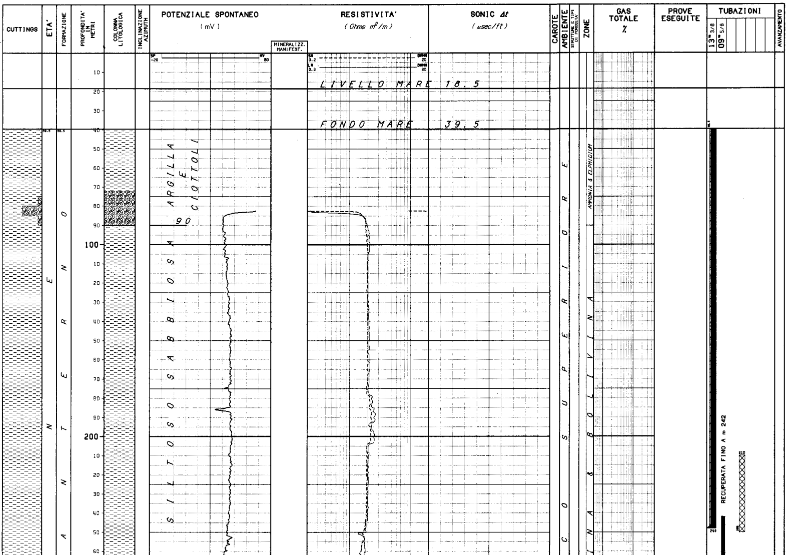
MANIFESTAZIONI DURANTE LA PERFORAZIONE

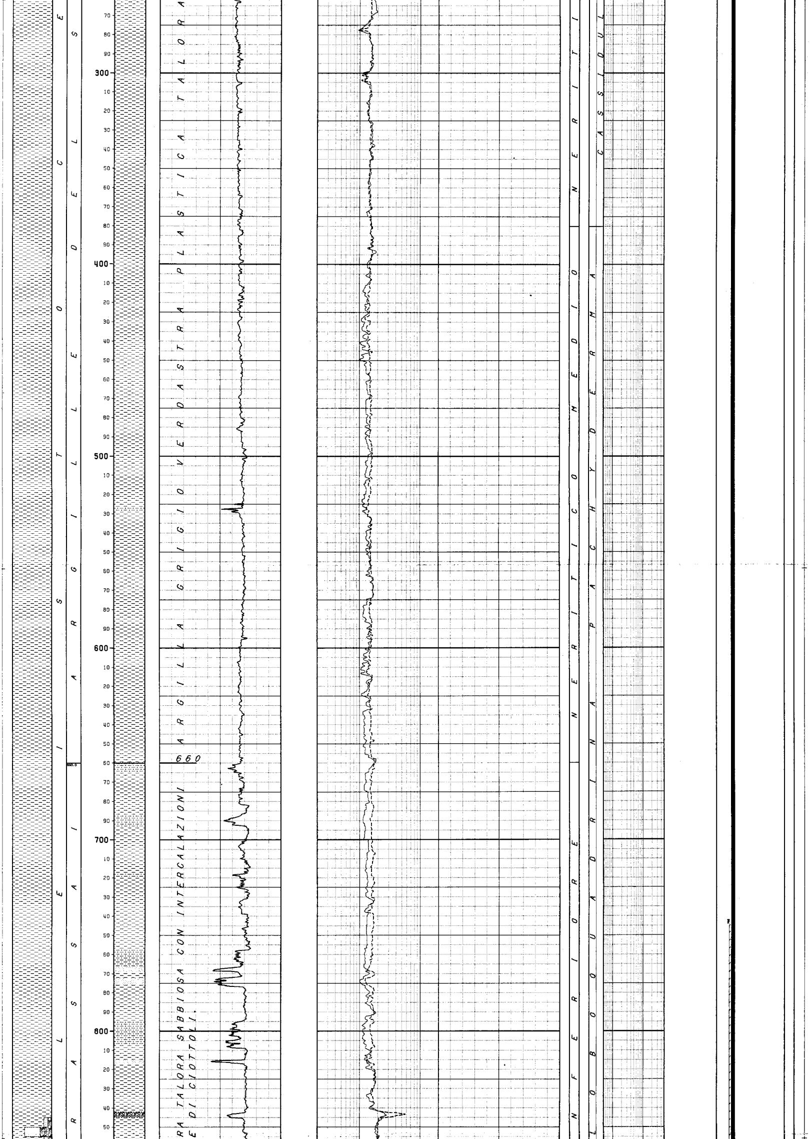
- ↑ Tracce di gas
- ↑↑ Gas
- H_2S Acido solfidrico
- CO_2 Anidride carbonica
- ◑ Tracce di olio
- ● Olio
- Tracce di bitume
- ■ Bitume
- ✕ Acqua salata
- + Acqua dolce
- Gas ed acqua salata
- Tracce di gas e di olio

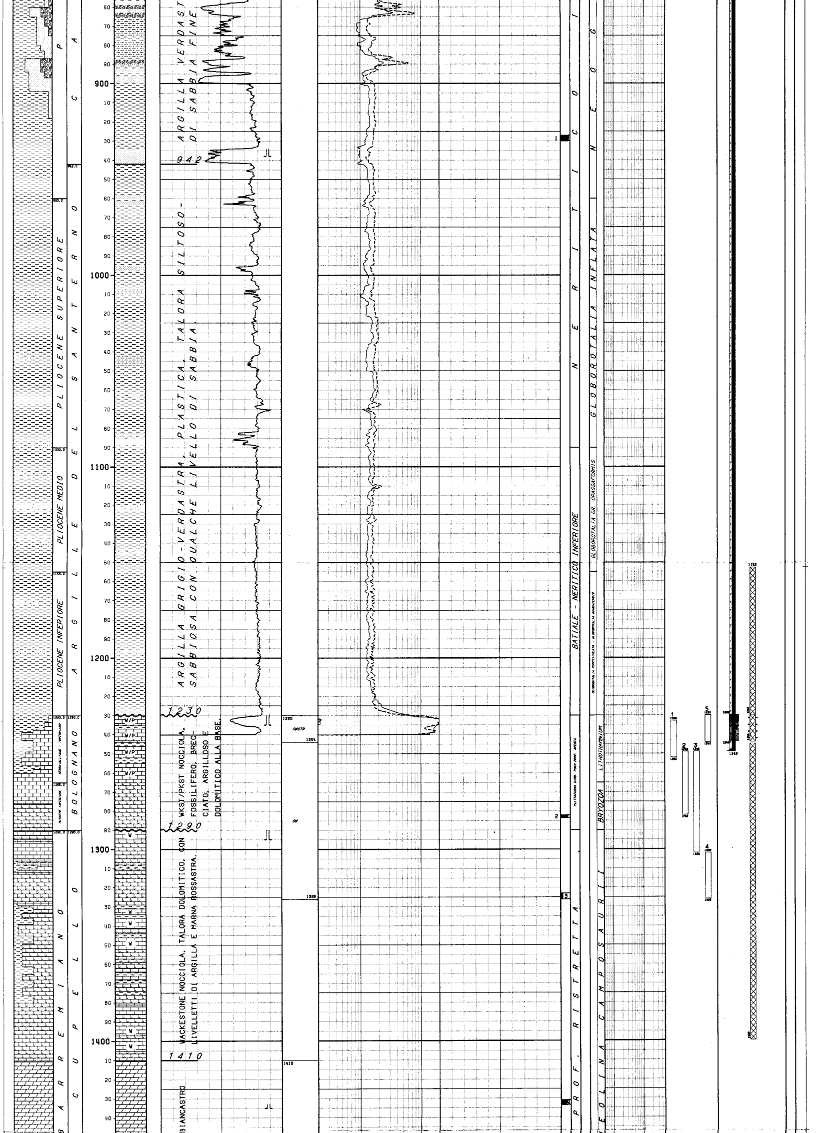
- Tubi cementati
- Tubi presi
- Tubi forati con fucile
- Scarpa
- Aste di perforazione prese
- Tappi di cemento
- Squeezing
- ☒ Bridge plug
- Foro direzionato
- Foro deviato
- Prova di strato riuscita
- Prova di strato non riuscita
- P Prova di produzione
- Tubing con packer di produzione
- Pompa
- Gravel packing

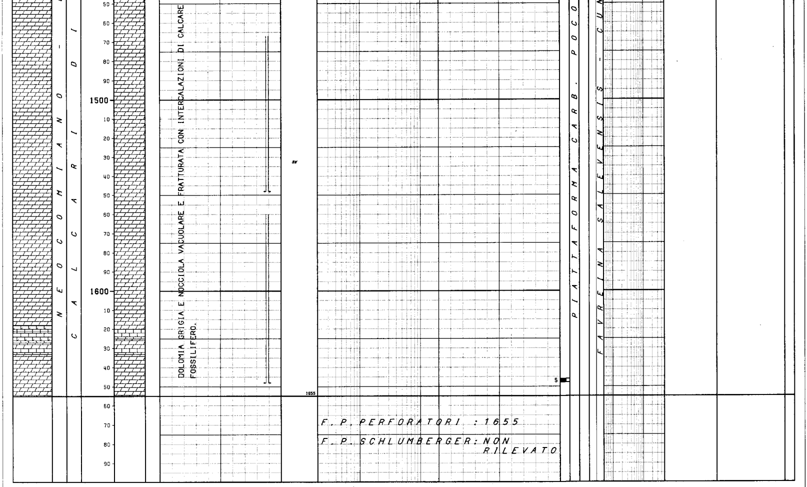
W3903V15 Ottobre, 1986 - SAPET

Impianto IDECO P.E.2500 -PAGURO	Inizio perforazione	11-05-64	Inizio produzione	- -	Esito del pozzo STERILE	Quota s.l.m. Tavola rotary 18.50
Contrattista SAIPEM	Fine perforazione	04-06-64	Int. in produzione		Status TAPPATO E ABBANDONATO	Prima flangia 5.90
Profondita' totale m. 1655.0	Impianto rilasciato il	09-06-64				Fondo mare -21.00








NEOCOMIANO - BARREMIANO (partial)
CALCARI CUPELLO (partial)
1500
1600
DOLOMIA GRIGIA E NOCCIOLA VACUOLARE E FRATTURATA CON INTERCALAZIONI DI CALCARE FOSSILIFERO.
sv
1655
5
PIATTAFORMA CARB. POCO
FAVRELINA SALEVENSIS - CUN
F. P. PERFORATORI : 1655
F. P. SCHLUMBERGER: NON RILEVATO

```
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
NUMERO IMPIANTO:  1     NOME IMPIANTO: IDECO P.E.2500 -PAGURO
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
NOTA: Tutte le profondita' sono in metri e riferite al P.T.R, le pressioni sono in Kg/cm2, le temperature in gradi C, i tempi in ore.minuti.
------

TUBAZIONI
===========(T=Tipo di rivestimento/C-Casing/L-Liner/F-Liner finestrato/R-Liner reintegrato)

Fr. Nr. T  Top       Bottom          Diametro
--- --- -  -------   -------         --------
 1   1  C      5.9    248.0 Scarpa   13-03/08
                                             __CEMENTAZIONE__________________CEMENTO________ADDITIVI________________________________________________
                                               Nr.   Std    D.V.    Ris.teor.  Classe    q.    Tipo            q.    Note
                                               ---   ---   -------  ---------  ------  ------  ------------  ------  --------------------------------------------------
                                                1     1                  5.9   ANIC    280.0                         RECUPERATA FINO A 39.5
 1   2  C      5.9   1249.0 Scarpa   09-05/08
                                             __CEMENTAZIONE__________________CEMENTO________ADDITIVI________________________________________________
                                               Nr.   Std    D.V.    Ris.teor.  Classe    q.    Tipo            q.    Note
                                               ---   ---   -------  ---------  ------  ------  ------------  ------  --------------------------------------------------
                                                1     1                800.0   ANIC    105.0   FARINA FOSS.   10.5   RECUPERATA FINO A 242
                                             __CONTROLLO CEMENTAZIONE_____________________________BOND__________________________________________________
                                               Tipo   Top     Bottom  Top cem. Press.  Nr.
                                               ------ ------- ------- -------- ------- ----
                                               TEMP     248.0  1238.5   745.0            1
                                             __PERFORAZIONE COLONNA____________________________________________________________________________________
                                                   Top     Bottom   Apertura    Nr.  Den./ft.  Carica          Fucile e Diametro     Scopo               Stato
                                                 -------  -------  ---------   ---  --------  --------------  ------------------  ------------------  ------
                                                  1230.0   1236.0  Spari        72     4      CAVA            4"                  PROVA DI STRATO     Chiusi
                                                  1237.0   1244.0  Spari        84     4      CAVA            4"                  PROVA DI STRATO     Chiusi

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MISURE DI VERTICALITA'
======================(Gradi Sessagesimali)

  Fr.  Prof.M.  Prof.V.  Dev.   Dir.Geog  |  Fr.  Prof.M.  Prof.V.  Dev.   Dir.Geog  |  Fr.  Prof.M.  Prof.V.  Dev.   Dir.Geog  |  Fr.  Prof.M.  Prof.V.  Dev.   Dir.Geog
  ---  -------  -------  -----  --------  |  ---  -------  -------  -----  --------  |  ---  -------  -------  -----  --------  |  ---  -------  -------  -----  --------
   1    925.0            1.00             |   1    1250.0           0.45             |   1    1428.0           2.00             |   1    1646.0           2.00
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CUTTINGS
=========

 Fr. Top      Bottom   Camp.   Tipo     Sr.  |  Fr. Top      Bottom   Camp.   Tipo     Sr.  |  Fr. Top      Bottom   Camp.   Tipo     Sr.  |
 --- -------  -------  ------  -------  ---  |  --- -------  -------  ------  -------  ---  |  --- -------  -------  ------  -------  ---  |
  1     39.5   880.0     5.0                 |   1    880.0   1233.0    3.0                 |   1   1233.0   1655.0    1.0                 |
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CAROTE DI FONDO
===============

CAROTA NR.  1                                                                              CAROTA NR.  2
-------------FORO 1 DA   927.0 A   930.0 SCOPO STRATIGRAFICO/MINER. REC. m 2.7= 90.0%      -------------FORO 1 DA  1282.0 A  1283.5 SCOPO STRATIGRAFICO/MINER. REC. m 1.2= 80.0%

             Manifestazioni: NN                                                                         Manifestazioni: NN
             Pendenza: 0*-2*  Ultima verticalita' del foro 1* a 925                                     Porosita' min. 3.1%   max 11.3%   Permeabilita' da 0.3 md a 4 md
             Eta' e/o Formazione: PLEISTOCENE/CARASSAI                                                  Pendenza N.R.    Ultima verticalita' del foro 0*.45' a 1250
             Descrizione Litologica:                                                                    Eta' e/o Formazione: MIOCENE INF./BOLOGNANO
                                  Argilla stratificata grigio verde siltosa per silt                    Descrizione Litologica:
             diffuso, in veli e livelletti.                                                                                 Wackestone/Packstone piu'o meno dolomitizzato
                                                                                                        di colore grigio verdastro compatto interessato da strutture stilo-
                                                                                                        litiche suborizzontali ricementate da argilla verdastra.
                                                                                                        Frequenti resti di macrofossili.

CAROTA NR.  3                                                                              CAROTA NR.  4
-------------FORO 1 DA  1323.0 A  1326.0 SCOPO STRATIGRAFICO/MINER. REC. m 0.7= 25.0%      -------------FORO 1 DA  1431.0 A  1433.5 SCOPO STRATIGRAFICO/MINER. REC. m 1.5= 60.0%

             Manifestazioni: NN                                                                         Manifestazioni: Odore fetido alla frattura
             Porosita' min. 1.9%   max 11.9%   Permeabilita' da < 0.1 md a 2 md                         Porosita' min. 0.5%   max 13.9%   Permeabilita' da < 0.1 md a 1.2 md
             Pendenza 13*     Ultima verticalita' del foro 0*.45' a 1250                                Pendenza N.R.    Ultima verticalita' del foro 2* a 1430
             Eta' e/o Formazione: NEOCOMIANO-BARREMIANO/CUPELLO                                         Eta' e/o Formazione: NEOCOMIANO-BARREMIANO/CUPELLO
             Descrizione Litologica:                                                                    Descrizione Litologica:
                                  Wackestone nocciola compatto leggermente ricri-                                           Dolomia nocciola scuro e grigio chiaro a struttura
             stallizzato talora con livelletti di argilla verde.                                        pavimentosa e granulare talora interessata  da variegature di argilla
                                                                                                        grigio scure variamente orientate.

CAROTA NR.  5
-------------FORO 1 DA  1646.0 A  1647.8 SCOPO STRATIGRAFICO/MINER. REC. m 1.2= 66.0%

             Manifestazioni: Odore fetido alla frattura fresca
             Porosita' min. 0.9%    max 4.7%   Permeabilita' da 0.2 md a 3 md
             Pendenza N.R.    Ultima verticalita' del foro 2* a 1646
             Eta' e/o Formazione: NEOCOMIANO-BARREMIANO/CUPELLO
             Descrizione Litologica:
                                  Dolomia nocciola,macro e microvacuolare,attraversata
             da fratture beanti subverticali.
```

```
CAROTE DI PARETE
==================

nessuna

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

FANGO DI PERFORAZIONE
======================(Densita' espressa in g/l; Cloruri in g/l NaCl)

  Fr.   Top       Bottom    Tipo     Densita'  Cloruri    Olio% | Fr.   Top       Bottom    Tipo     Densita'  Cloruri    Olio% | Fr.   Top       Bottom    Tipo     Densita'  Cloruri    Olio%
  ---   -------   -------   ------   -------   -------    ----  | ---   -------   -------   ------   -------   -------    ----  | ---   -------   -------   ------   -------   -------    ----
   1       40.0     250.0   AR         1180       3.0           |  1     1205.0    1250.0   RS         1340       6.0           |  1     1330.0    1430.0   RS         1300       4.5
   1      250.0     895.0   RS         1280       4.0           |  1     1250.0    1295.0   RS         1320       4.5           |  1     1430.0    1462.0   RS         1280       3.0
   1      895.0     990.0   RS         1320       6.0           |  1     1295.0    1310.0   RS         1220       4.0           |  1     1462.0    1467.0   RS         1240       3.0
   1      990.0    1205.0   RS         1380       6.0           |  1     1310.0    1330.0   RS         1280       4.0           |  1     1467.0    1655.0   RS         1120       2.5

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

ASSORBIMENTI
=============(T=Tipo/A-Assorbimento/P-Perdita)

  Fr. Top      Bottom    T   mc   Nota                           | Fr. Top      Bottom    T   mc   Nota                           | Fr. Top      Bottom    T   mc   Nota
  --- -------  -------  ---  ---  ------------------------------ | --- -------  -------  ---  ---  ------------------------------ | --- -------  -------  ---  ---  ------------------------------
   1    930.0    930.0   A    27  CAROTAGGIO                     |  1   1468.0   1468.0   P    42                                  |  1   1594.0   1618.0   A     6  PERFORAZIONE
   1   1136.0   1136.0   A     3  PERFORAZIONE                   |  1   1476.0   1487.0   A    11  PERFORAZIONE                   |  1   1630.0   1638.0   A     3  PERFORAZIONE
   1   1289.0   1298.0   A    20  PERFORAZIONE                   |  1   1491.0   1491.0   P    52                                  |  1   1646.0   1646.0   P    70  CAROTAGGIO
   1   1430.0   1430.0   A    10  CAROTAGGIO                     |  1   1491.0   1547.0   A    25  PERFORAZIONE                   |  1   1646.0   1646.0   P   147
   1   1430.0   1430.0   A    10  PERFORAZIONE                   |  1   1560.0   1560.0   P   106                                  |
   1   1434.0   1468.0   A    30  PERFORAZIONE                   |  1   1564.0   1583.0   A     8  PERFORAZIONE                   |

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

MANIFESTAZIONI DI INTERESSE MINERARIO
======================================

nessuna

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

OPERAZIONI DI WELL LOGGING
===========================(D = Discesa/R = Run)

  Fr.  Nr  D  Codice R  Top      Bottom     Data     Contrattista | Fr.  Nr  D  Codice R  Top      Bottom     Data     Contrattista | Fr.  Nr  D  Codice R  Top      Bottom     Data     Contrattista
  ---  --  -- ------ -  -------  -------  --------  ------------ | ---  --  -- ------ -  -------  -------  --------  ------------ | ---  --  -- ------ -  -------  -------  --------  ------------
 \1     1  1  ES     1     82.5    249.0  12/05/64  SCHLUMBERGER | ×1    2  1  ES     1    248.0   1240.0  18/05/64  SCHLUMBERGER | ×1    3  1  MLC    1   1250.0   1380.5  26/05/64  SCHLUMBERGER
  1     1  1  SP     1     85.5    249.0     "           "       |  1    2  1  SP     1    248.0   1240.0     "           "       |

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

RISULTATI LOGS DI PRODUZIONE
=============================

nessuno

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

TEMPERATURE DAI LOGS
=====================

 Fr.  Nr   D  Prof.M.  Prof.V.  T.Misur.   t     Dt   T.Calc. | Fr.  Nr   D  Prof.M.  Prof.V.  T.Misur.   t     Dt   T.Calc. | Fr.  Nr   D  Prof.M.  Prof.V.  T.Misur.   t     Dt   T.Calc.
 ---  --  --  -------  -------  --------  ----  ----  ------- | ---  --  --  -------  -------  --------  ----  ----  ------- | ---  --  --  -------  -------  --------  ----  ----  -------
  1    1   1   249.0               25.0                       |  1    2   1  1240.0               49.0                       |  1    3   1  1380.5               56.0

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

TAPPI DI CEMENTO
=================

 Fr. Nr.  Top      Bottom   Scopo                 Cl.Cem.    q.   Additivi                      q.   Fresato per...        Fino a   Note
 --- ---  -------  -------  --------------------  -------  -----  ---------------------------  -----  --------------------  -------  ----------------------------------------
  1   1    1190.0   1400.0  PROVA DI STRATO       ADR.      70.0  FARINA FOSSILE               10.5  PROVA DI STRATO       1245.0
~~1   2    1150.0   1244.0  CHIUSURA MINERARIA    ADR.      40.0~~
  1   3     210.0    250.0  CHIUSURA MINERARIA    ADR.      40.0

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

SQUEEZINGS
===========

 Fr. Nr.  Top      Bottom   Scopo                 Cl.Cem.    q.   Additivi                      q.    Pressione    Provato S/N    Note
 --- ---  -------  -------  --------------------  -------  -----  ---------------------------  -----  ---------    -----------    ----------------------------------------
  1   1    1230.0   1244.0  CHIUSURA MINERARIA    ADR.                                                                             QUANTITA' DI CEMENTO SCONOSCIUTA.

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

BRIDGE PLUGS
=============

nessuno

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

PROVE DI STRATO
================(P=Provenienza fluido/B-Batteria/S-Sotto Paker/F-Formazione/P-Pozzo)
                (S.op.=Sotto operazione/CIRC-Circolazione/CLUP-Spurgo/DISP-Spiazzamento/END-Stato finale del pozzo/FLOW-Erogazione/LIFT-Lifting/POUT-Pompaggio/RECO-Recupero dalle aste
                 SHIN-Chiusura/STIM-Stimolazione/STRT-Stato iniziale del pozzo/SWAB-Pistonaggio)


  NR. 1
-------------FORO 1 DA  1233.0 A  1252.0 PROVA IN FORMAZIONE

             Tester HYDROSPRING            Valvola di circolazione
             Packer EXPANDING SHOE         Diam. 10-01/04 Fissato a  1233.0 IN FORMAZIONE.
             Carico         Delta P.         Duse F.           Fango S.Packer litri   1440
             Batteria formata 127 DP 5" 12 DC 6"3/4                 Vol. Tot. litri  10751
             Cuscino in Batt.                                       Vol. Tot. litri
             Fango in Pozzo
             Tipo RS Densita' 1340 g/l Filtrato 4 pH 10 Salinita' 5,8 g/l NaCl Press.Idro
             statica 164

       Misuratori pressione di Fondo | Riferimento | Strumento |  Prof.  | Prof.Vert.
       ---------------------------------------------------------------------------------
                                     |           1|    BT     |  1229.0 |
                                     |           2|    BT     |  1234.0 |

 Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
 -------|------|-----------------|-------|-------|-|------|-|------|----------|----|---|-----|----
 STRT  1   0.00                            162.0 1
 FLOW  1   0.02 00-01/04                     3.0 1
 FLOW  1   0.28 00-01/04             0.1     4.0 1
 -------   0.30 -Totale-----------------------------
 SHIN  1   0.15                             21.0 1
 END   1   0.00                            162.0 1
 RECO  1   0.00
                                                  MUDGTR S   0.11            1340      5.8

                   RISULTATI DELLA PROVA
                  ---------------------
             TRACCE DI GAS.


  NR. 2
-------------FORO 1 DA  1249.0 A  1282.0 PROVA ATTRAVERSO SCARPA

             Tester HYDROSPRING            Valvola di circolazione
             Packer HOOK WALL PACKER       Diam. 09-05/08 Fissato a  1238.5 IN COLONNA
             Carico         Delta P.         Duse F. 00-01/04 Fango S.Packer litri   1620
             Batteria formata 127 DP 5" 12 DC 6"3/4                 Vol. Tot. litri  10835
             Cuscino in Batt.                                       Vol. Tot. litri
             Fango in Pozzo
             Tipo RS ;Densita' 1320g/l ;Viscosita' 22 ;Filtrato 4 ;Salinita'4.6 g/l NaCla
             pH 10.5 ;Press.idrostatica 163.

       Misuratori pressione di Fondo | Riferimento | Strumento |  Prof.  | Prof.Vert.
       ---------------------------------------------------------------------------------
                                     |           1|    BT     |  1237.0 |
                                     |           2|    BT     |  1239.0 |

 Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
 -------|------|-----------------|-------|-------|-|------|-|------|----------|----|---|-----|----
 STRT  1   0.00                            165.0 2
 FLOW  1   0.02 00-01/04                     7.0 2
 SHIN  1   1.30                            129.0 2
 FLOW  2   0.05 00-01/04                     7.0 2
 END   1   0.00
 STRT  2   0.00
 FLOW  3   0.01 00-01/04                     9.0 2
 FLOW  3   0.52 00-01/04                    11.0 2
 -------   0.53 -Totale-----------------------------
 SHIN  2   0.30                            112.0 2
 END   2   0.00                            162.0 2
 RECO  1   0.00
                                                  MUD    S   0.22            1320      4.6

                   RISULTATI DELLA PROVA
                  ---------------------
             PROVA SECCA.
```

```
  NR. 3
--------------FORO 1 DA  1249.0 A  1302.0 PROVA ATTRAVERSO SCARPA

          Tester HYDROSPRING            Valvola di circolazione
          Packer HOOK WALL PACKER       Diam. 09-05/08 Fissato a  1238.5 IN COLONNA
          Carico         Delta P.         Duse F. 00-01/04 Fango S.Packer litri   1990
          Batteria formata 127 DP 5" 12 DC 6"3/4                Vol. Tot. litri  10832
          Cuscino in Batt.                                      Vol. Tot. litri
          Fango in Pozzo
          Tipo RS ;Densita' 1260 g/l ;Viscosita' 30 ;Filtrato 4 ;Salinita' 4 g/l NaCl;
          pH 10.5 ;Press. idrostatica 156.

      Misuratori pressione di Fondo | Riferimento | Strumento |  Prof.  | Prof.Vert.
      ---------------------------------------------------------------------------
                                    |            1|    BT     |  1237.0 |
                                    |            2|    BT     |  1240.0 |

 Oper. n Durata Dusi di testa      P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
 -------|------|-----------------|-------|-------|-|------|-|------|----------|----|---|-----|----
 STRT  1   0.00                              167.0 2
 FLOW  1   0.03 00-01/04                      51.0 2
 SHIN  1   1.30                              151.0 2
 FLOW  2   0.01 00-01/04                      43.0 2
 FLOW  2   1.59 00-01/04              0.1     86.0 2
 -------   2.00 -Totale----------------------------
 SHIN  2   2.00                              128.0 2
 END   1   0.00                              161.0 2
 RECO  1   0.00
                                                     MUD    S   1.00             1260      4.0
                                                     SW     F   5.08             1080     31.9

                  RISULTATI DELLA PROVA
                  ---------------------
          ACQUA SALATA.
```

```
  NR. 4
--------------FORO 1 DA  1302.0 A  1326.0 PROVA IN FORMAZIONE

          Tester HYDROSPRING            Valvola di circolazione
          Packer EXPANDING SHOE         Diam. 08-05/08 Fissato a  1302.0 IN FORMAZIONE
          Carico         Delta P.         Duse F. 00-01/04 Fango S.Packer litri    900
          Batteria formata 134 DP 5" 12 DC 6"3/4                Vol. Tot. litri  11406
          Cuscino in Batt.                                      Vol. Tot. litri
          Fango in Pozzo
          Tipo RS Densita' 1280 g/l Viscosita' 30 Filtrato 4.5 Salinita' 3.8 g/l NaCl
          pH 10 Press. idrostatica 169

      Misuratori pressione di Fondo | Riferimento | Strumento |  Prof.  | Prof.Vert.
      ---------------------------------------------------------------------------
                                    |            1|    BT     |  1293.0 |
                                    |            2|    BT     |  1303.0 |

 Oper. n Durata Dusi di testa      P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
 -------|------|-----------------|-------|-------|-|------|-|------|----------|----|---|-----|----
 STRT  1   0.00                              176.0 2
 FLOW  1   0.01 00-01/04                       6.0 2
 FLOW  1   0.44 00-01/04                      25.0 2
 -------   0.45 -Totale----------------------------
 END   1   0.00                              173.0 2
 RECO  1   0.00
                                                     MUD    S   0.25             1240     12.5
                                                     SWMUD  F   0.94             1060     36.4

                  RISULTATI DELLA PROVA
                  ---------------------
          ACQUA SALATA.
```

```
  NR. 5
--------------FORO 1 DA  1230.0 A  1244.0 PROVA IN COLONNA

          Tester HYDROSPRING            Valvola di circolazione
          Packer HOOK WALL PACKER       Diam. 09-05/08 Fissato a  1219.0 IN COLONNA
          Carico         Delta P.         Duse F. 00-01/04 Fango S.Packer litri    560
          Batteria formata 131 DP 5" 6 DC 6"3/4                 Vol. Tot. litri  10940
          Cuscino in Batt.                                      Vol. Tot. litri
          Fango in Pozzo
          Tipo RS ;Densita' 1160 g/l;Viscosita' 23 ;Filtrato 6 ;Salinita' 2.6 g/l NaCl
          pH 11 ;Press.idrostatica 141.
          Intervalli Sparati
          Top 1230 Bottom 1236 ; Top 1237 Bottom 1244 .

      Misuratori pressione di Fondo | Riferimento | Strumento |  Prof.  | Prof.Vert.
      ---------------------------------------------------------------------------
                                    |            1|    BT     |  1217.0 |
                                    |            2|    BT     |  1220.0 |

 Oper. n Durata Dusi di testa      P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
 -------|------|-----------------|-------|-------|-|------|-|------|----------|----|---|-----|----
 STRT  1   0.00                              141.0 2
 FLOW  1   0.02 00-01/04                      15.0 2
 SHIN  1   0.54                              125.0 2
 FLOW  2   0.04 00-01/04                      11.0 2
 FLOW  2   0.04 00-01/04              1.0
 FLOW  2   0.07 00-01/04              2.0     15.0 2
 FLOW  2   0.15 00-01/04              3.0
                                                     GAS    F
 FLOW  2   0.30 00-01/04              5.0
                                                     GAS    F
 FLOW  2   0.50 00-01/04              7.0
                                                     GAS    F
 FLOW  2   7.50 00-01/04              9.0
                                                     GAS    F
 FLOW  2   4.30 00-01/04             11.0     29.0 2
                                                     GAS    F
 -------  14.10 -Totale----------------------------
 SHIN  2   3.00                              114.0 2
 END   1   0.00                              141.0 2
 RECO  1   0.00
                                                     SWMUD  F   1.60             1130     12.9

                  RISULTATI DELLA PROVA
                  ---------------------
          ACQUA SALATA E GAS.
```

```
 PROVE DI PRODUZIONE
====================

 nessuna
```

```
 VACUUM TESTS
=============

 nessuno
```

```
 WIRELINE FORMATION TESTS
=========================

 nessuno
```

```
 STIMOLAZIONI
=============

 nessuna
```

```
 ANALISI
=========

 CAMP.GAS
--------------FORO 1 DA  1233.0 A  1252.0 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO       NR. 1
   NR. 1      PRELEVATO: A m 5 DAL TESTER

    **646  **BOLLETTINO ANALISI
              Metano   52.78%in vol   Etano        0.08%in vol  Propano       0.08%in vol
              Iso but.  0.08%in vol   N.but.       0.03%in vol  Iso pent.     0.04%in vol
              N.pent.   0.01%in vol   Esani        0.17%in vol  An.carb.     14.63%in vol
              Aria     32.10%in vol
              Note:
                  Campione estratto dal fango prelevato a m 5 dal tester.

 CAMP.WTR
--------------FORO 1 DA  1302.0 A  1326.0 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO       NR. 4
   NR. 1      PRELEVATO: ASTE A m 5 DAL TESTER

    **746  **BOLLETTINO ANALISI
              Colore       GIALLASTRO
              Fluorescenza AZZURRA                   Peso specifico  15* C  1.028   Kg/dmc
              pH      7.5                            Resistivita'  20* C     0.21    Ohm*m
              Salinita' ( NaCl )   36.39   g/l
                        ANALISI  IONICA                   g/l
                        Silice                           0.03
                        Ossidi                           0.02
                        Ferro                              TR
                        Calcio                           1.58
                        Magnesio                         0.42
                        Ammonio                          0.03
                        Cloro                           22.07
                        Solfato                          1.16
                        Bicarbonato                      0.68
                        Iodio                              TR
                        Bromo                              TR

 CAMP.MUDSW
--------------FORO 1 DA  1230.0 A  1244.0 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO       NR. 5
   NR. 2      PRELEVATO: A m 5 DAL TESTER

    **798  **BOLLETTINO ANALISI
               Salinita' (g/l NaCl)       pH        Fluorescenza
              ---------------------      ----      --------------
                    12.86                8.25      Azzurra leggera sup.
```

```
 CAMP.WTR
--------------FORO 1 DA  1249.0 A  1302.0 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO       NR. 3
   NR. 1      PRELEVATO: A m 5 DAL TESTER

    **647  **BOLLETTINO ANALISI
                Salinita' (g/l NaCl)      pH       Fluorescenza
              ---------------------      ----      --------------
                     31.86               7.8       Azzurra Media Diffusa

 CAMP.GAS
--------------FORO 1 DA  1230.0 A  1244.0 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO       NR. 5
   NR. 1      PRELEVATO: SCARICO DI TESTA POZZO

    **782  **BOLLETTINO ANALISI
              Metano  98.62  %in vol   Etano    0.08   %in vol  Propano  0.05     %in vol
              Iso but  0.02  %in vol   N.but    TR.    %in vol  Iso pent.0.01     %in vol
              N.pent.  TR.   %in vol
              An.carb. 0.01  %in vol
              Azoto    1.21  %in vol
```

```
 NOTE TECNICHE
==============

 FORO 1  NR. 1
--------------DA  1240.0 A  1655.0

              IN QUESTO INTERVALLO NON E' STATO REGISTRATO L'ES IN QUANTO I CUTTINGS, LE
              CAROTE DI FONDO, LE PROVE IN FORO SCOPERTO E LE ANALISI DEL FANGO DI PERFO-
              RAZIONE HANNO EVIDENZIATO LA MANCANZA DI QUALSIASI INDIZIO DI IDROCARBURI.
```

```
 RISULTATI MINERARI
===================

   NR. 1
--------------FORO   DA    39.5 A  1655.0 FASE OPERATIVA PERFORAZIONE/PROVE

              IL POZZO E' RISULTATO STERILE.
```

```
 RISULTATI GEOLOGICI
====================

              STRATIGRAFIA AGGIORNATA A DICEMBRE 1986 DA STIG (DONDI) E PETR (FRIXA).
```