Agip

AGEO-SECA

Profilo del pozzo :

RIGOLIZIA 1

AGEO
ARCHIVIO POZZI
AGIP

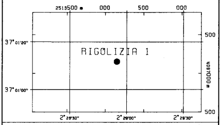
Permesso SIRACUSA E/PROF 01 Cod. pozzo 03143

Disegno N°	Aggiornato al : NOV. 1986	Allegato a :		Allegato N°
Scala :	Data : NOV. 1986	Compilatore :	Operatore :	Revisore : E. Dona'

Titolare :
SOC. IDROC. SIRACUSANA

Operatore : SOC. IDROC. SIRACUSANA 100.000%

Paese : ITALIA	Reg. : SICILIA		Zona : 5
Carta IGM	Foglio 273	Tav. II SE	Scala : 1/25000
Comune : PALAZZOLO ACREIDE	(SR)		



Coord. Geog. Long.	E002° 28' 54.8	Lat.	N37° 01' 11.7
Coord. Piane Est		Nord	
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 spugne
- Ostracodi

STRUTTURE SEDIMENTARIE E DIAGENETICHE
- ≠ Stratificazione massiccia
- 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 Carote 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

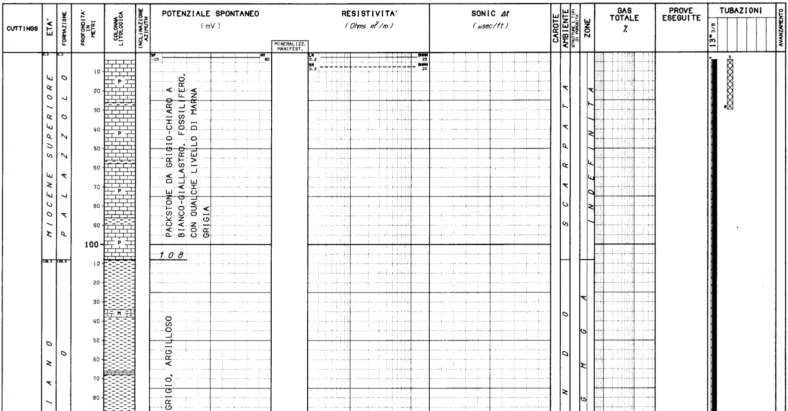
MANIFESTAZIONI DURANTE LA PERFORAZIONE
- ↑ Tracce di gas
- ↑↑ Gas
- H_2S Acido solfidrico
- CO_2 Anidride carbonica
- ◑ Tracce di olio
- ● Olio
- ◧ Tracce di bitume
- ■ Bitume
- ✕ Acqua salata
- + Acqua dolce
- Gas ed acqua salata
- Tracce di gas e di olio

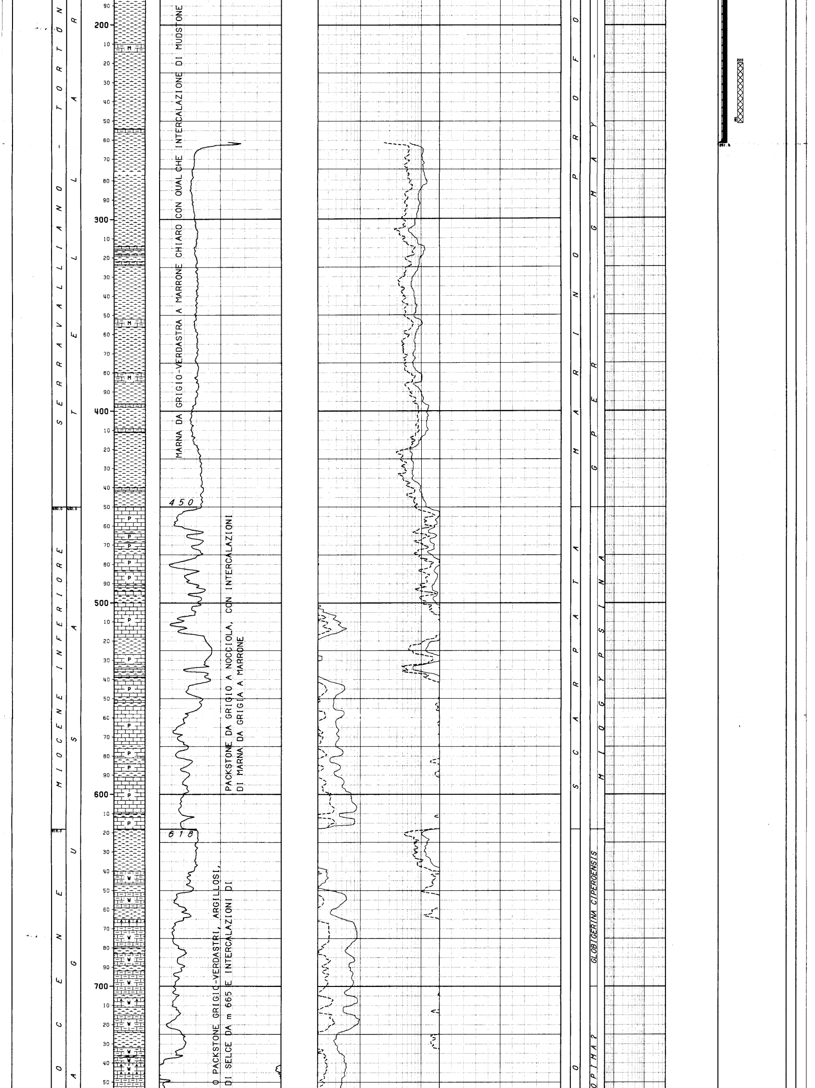
- Tubi cementati
- Tubi presi
- Tubi forati con fucile
- Scarpa
- Aste di perforazione prese
- ☒ Tappi di cemento
- Squeezing
- ☒ Bridge plug
- Foro direzionato
- Foro deviato
- ☐ Prova di strato riuscita
- ▨ Prova di strato non riuscita
- P Prova di produzione
- Tubing con packer di produzione
- Pompa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

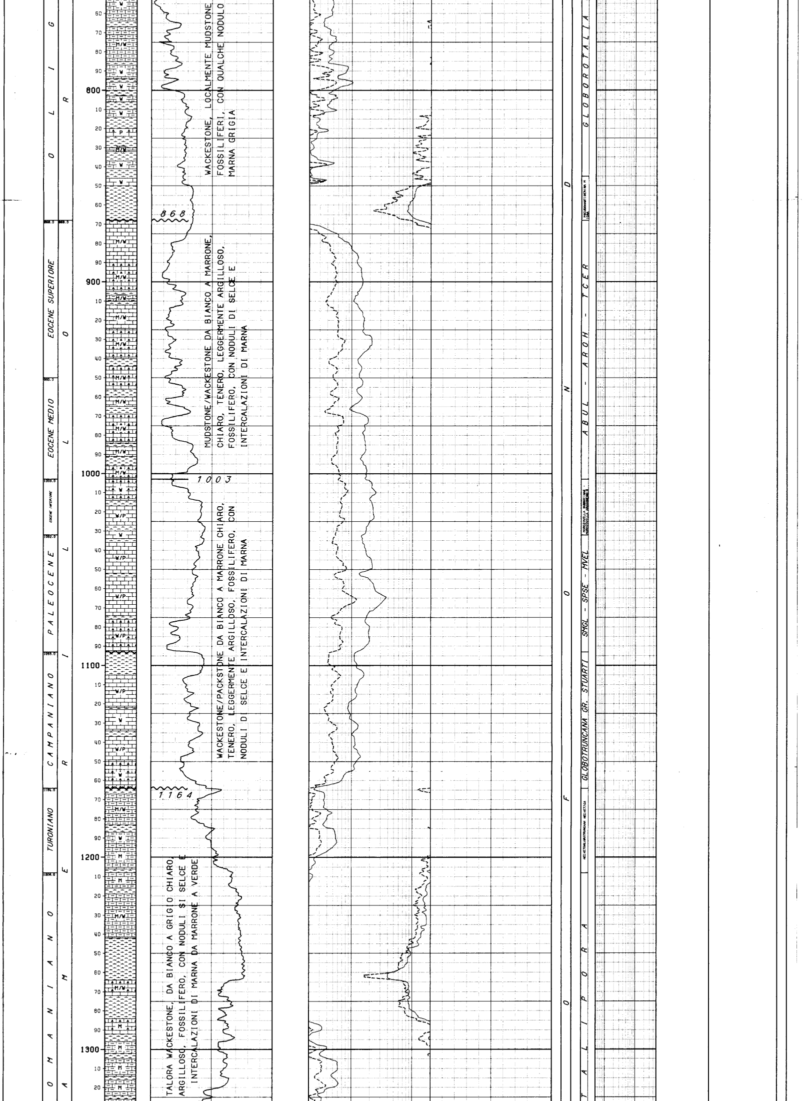
W3903V14 Ottobre, 1986 - SAPET

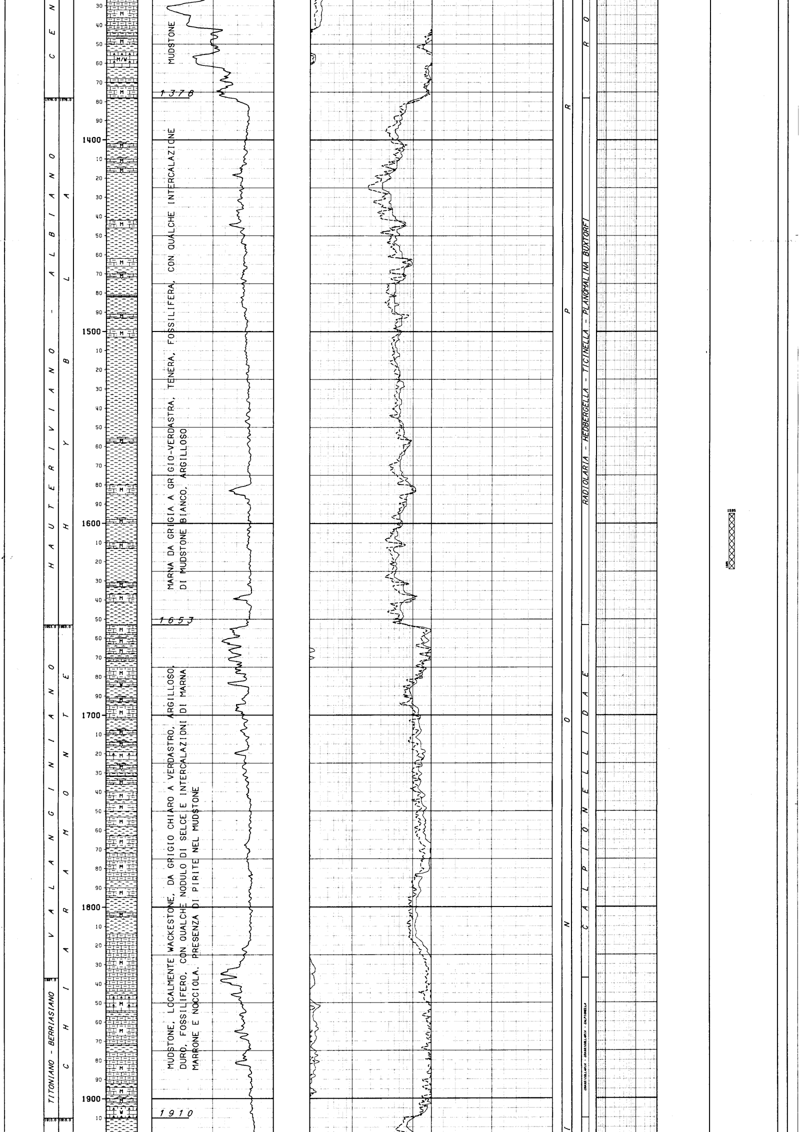
Impianto	CARDWELL 02	Inizio perforazione	01-04-63	Inizio produzione	- -	Esito del pozzo	STERILE
Contrattista	SNAM	Fine perforazione	28-06-63	Int. in produzione		Status	TAPPATO E ABBANDONATO
Profondita' totale m.	2520.0	Impianto rilasciato il	04-07-63				

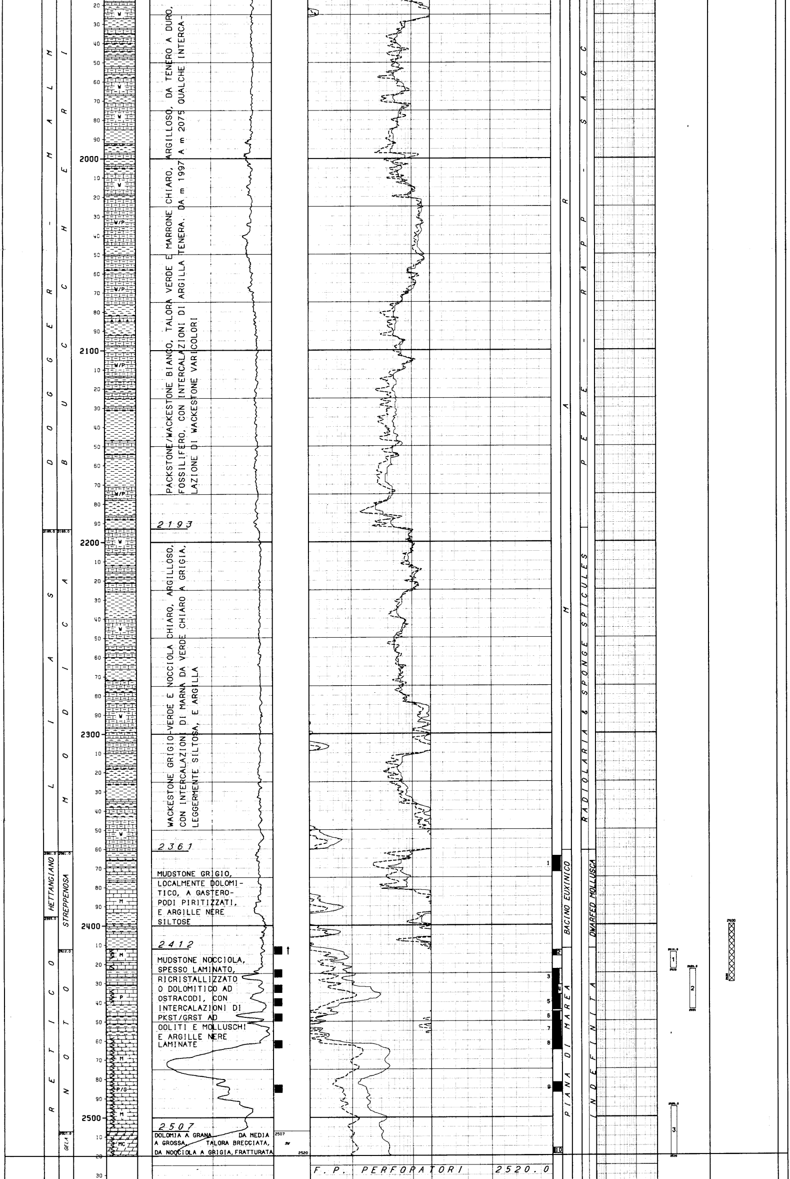
Quota s.l.m.
- Tavola rotary 638.20
- Prima flangia 634.20
- Piano campagna 635.00











PACKSTONE/WACKESTONE BIANCO, TALORA VERDE E MARRONE CHIARO, ARGILLOSO, DA TENERO A DURO, FOSSILIFERO, CON INTERCALAZIONI DI ARGILLA TENERA. DA m 1997 A m 2075 QUALCHE INTERCALAZIONE DI WACKESTONE VARICOLORI

2193

WACKESTONE GRIGIO-VERDE E NOCCIOLA CHIARO, ARGILLOSO, CON INTERCALAZIONI DI MARNA DA VERDE CHIARO A GRIGIA, LEGGERMENTE SILTOSA, E ARGILLA

2361

MUDSTONE GRIGIO, LOCALMENTE DOLOMITICO, A GASTEROPODI PIRITIZZATI, E ARGILLE NERE SILTOSE

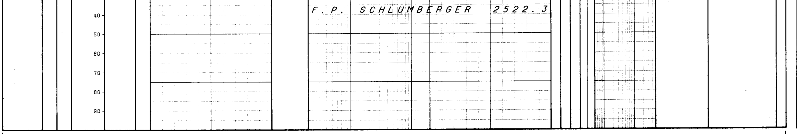
2412

MUDSTONE NOCCIOLA, SPESSO LAMINATO, RICRISTALLIZZATO O DOLOMITICO AD OSTRACODI, CON INTERCALAZIONI DI PKST/GRST AD OOLITI E MOLLUSCHI E ARGILLE NERE LAMINATE

2507

DOLOMIA A GRANA DA MEDIA A GROSSA, TALORA BRECCIATA, DA NOCCIOLA A GRIGIA, FRATTURATA

F. P. PERFORATORI 2520.0



NUMERO IMPIANTO: 1 NOME IMPIANTO: CARDWELL 02

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	4.0	261.4	Scarpa	13" 3/ 8

CEMENTAZIONE Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	CEMENTO Classe	q.	ADDITIVI Tipo	q.	Note
1	1		4.0		300.0			Dati sul tipo di cemento non disponibili.

MISURE DI VERTICALITA'

nessuna

CUTTINGS

Dati non disponibili sulle modalita' del prelievo cuttings.

CAROTE DI FONDO

CAROTA NR. 1
FORO 1 DA 2364.0 A 2372.0 SCOPO STRATIGRAFICO/MINER. REC. m 7.0= 88.0%

Manifestazione : Nessuna.
Pendenza : 5*-10*
Eta' e/o Formazione : HETTANGIANO / STREPPENOSA.
Descrizione Litologica : ARGILLE e MARNE siltose.

CAROTA NR. 3
FORO 1 DA 2423.0 A 2431.0 SCOPO MINERARIO REC. m 6.0= 75.0%

Manifestazione : Bitume nelle fratture.
Pendenza : 10*-20*
Eta' e/o Formazione : RETICO / NOTO.
Descrizione Litologica : MUDSTONE ad Ostracodi, spesso ricristallizzato o laminato.

CAROTA NR. 5
FORO 1 DA 2436.0 A 2444.0 SCOPO MINERARIO REC. m 7.0= 87.0%

Manifestazione : Bitume nelle fratture.
Pendenza :20*-25*
Eta' e/o Formazione : RETICO / NOTO.
Descrizione Litologica : MUDSTONE ad Ostracodi, spesso laminati o ricristallizzati. Presenza di livelli di PACKSTONE a pelletoidi.

CAROTA NR. 7
FORO 1 DA 2450.0 A 2458.5 SCOPO MINERARIO REC. m 7.8= 92.0%

Manifestazione : Nessuna.
Pendenza : 20*-25*
Eta' e/o Formazione : RETICO / NOTO.
Descrizione Litologica : MUDSTONE ad Ostracodi localmente laminato.

CAROTA NR. 9
FORO 1 DA 2482.0 A 2487.0 SCOPO MINERARIO REC. m 5.0=100.0%

Manifestazione : Odore di H2S.
Pendenza :10*-20*
Eta' e/o Formazione : RETICO / NOTO.
Descrizione Litologica : PACKSTONE/GRAINSTONE oolitici ricristallizzati.

CAROTA NR. 2
FORO 1 DA 2413.0 A 2416.0 SCOPO MINERARIO REC. m 1.5= 50.0%

Manifestazione : Bitume nelle fratture e qualche bolla di gas.
Pendenza : 10*-30*
Eta' e/o Formazione : RETICO / NOTO.
Descrizione Litologica : MUDSTONE ricristallizzati, laminati, con intercalazioni di ARGILLE nere laminate. Presenza di livelli algali (stromatolitici ?) e di Ostracodi.

CAROTA NR. 4
FORO 1 DA 2431.0 A 2436.0 SCOPO MINERARIO REC. m 3.0= 60.0%

Manifestazione : Bitume nelle fratture.
Pendenza : 50*-60*
Eta' e/o Formazione : RETICO / NOTO.
Descrizione Litologica : MUDSTONE ad Ostracodi, spesso ricristallizzato e laminato, con livelli di ARGILLE nere, laminate.

CAROTA NR. 6
FORO 1 DA 2445.0 A 2450.0 SCOPO MINERARIO REC. m 4.0= 80.0%

Manifestazione : Bitume nelle fratture.
Pendenza : 20*-25*
Eta' e/o Formazione : RETICO / NOTO.
Descrizione Litologica : PACKSTONE ricristallizzato a molluschi.

CAROTA NR. 8
FORO 1 DA 2458.5 A 2465.0 SCOPO MINERARIO REC. m 6.5=100.0%

Manifestazione : Bitume sulle fratture.
Pendenza : 10*-20*
Eta' e/o Formazione : RETICO / NOTO.
Descrizione Litologica : MUDSTONE laminato, localmente ricristallizzato con livelli algali (stromatolitici ?) e intercalazioni di PACKSTONE a pellettoidi.

CAROTA NR. 10
FORO 1 DA 2516.0 A 2519.0 SCOPO MINERARIO REC. m 1.0= 29.0%

Manifestazione : Nessuna.
Pendenza : N.R.
Eta' e/o Formazione : RETICO / GELA.
Descrizione Litologica : DOLOMIA nocciola a grana da media a grossa.

CAROTE DI PARETE

nessuna

FANGO DI PERFORAZIONE

(Densita" espressa in g/l; Cloruri in g/l NaCl)

Fr.	Top	Bottom	Tipo	Densita'	Cloruri	Olio%
1 .	4.0	2520.0	AR	1140		

ASSORBIMENTI

Il pozzo ha assorbito 136 mc di fango. (Per mancanza di documenti non si conoscono gli intervalli e le fasi operative).

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
1	1	1	ES	1	261.0	2522.0	01/07/63	SCHLUMBERGER	1	1	1	SP	1	261.0	2522.0	01/07/63	SCHLUMBERGER

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

 nessuno

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

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

  Fr.  Nr   D  prof.M.  Prof.V.  T.Misur.    t      Dt   T.Calc.  |
  ---  --  --  -------  -------  --------  -----  -----  -------  |
   1    1   1   2522.0              58.0                          |

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

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

  Fr. Nr.  Top      Bottom   Scopo                    Cl.Cem.    q.   Additivi                          q.   Fresato per...       Fino a    Note
  --- ---  -------  -------  -----------------------  -------  -----  -------------------------------  -----  -------------------  -------   ----------------------------------------------------
   1   1    2400.0   2430.0  CHIUSURA MINERARIA                 20.0                                                                       Dati sul tipo di cemento non disponibili.
   1   2    1595.0   1624.0  CHIUSURA MINERARIA                 20.0                                                                       cs
   1   3     220.0    251.0  CHIUSURA MINERARIA                 25.0                                                                       cs
   1   4       4.0     30.0  CHIUSURA MINERARIA                  5.0                                                                       cs

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

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

 nessuno

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

 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  2414.6 A  2423.0 PROVA IN FORMAZIONE

              Tester HYDROSPRING            Valvola di circolazione
              Packer HALLIBURTON            Diam. 06"00/00 Fissato a  2414.6 IN FORMAZIONE
              Carico         Delta P.         Duse F.          Fango S.Packer litri    150
              Batteria formata ASTE DI PERFORAZIONE                    Vol. Tot. litri
              Cuscino in Batt. FANGO DI PERFORAZIONE                   Vol. Tot. litri    330
              Fango in Pozzo
              Tipo: AR. Densita': 1140 g/l. Viscosita': 50-70 sec. Filtrato: 6 cc. PH: 12.
              Salinita': 1.3-1.9 g/l

 S.op.n Durata Dusi di testa      P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
 ------|------|------------------|-------|-------|-|------|-|------|----------|----|---|-----|----
 STRT 1   0.00
 FLOW 1   0.35
 SHIN 1   0.20
 END  1   4.00
 RECO 1   1.00
                                                   MUDOTR S   0.15
                                                   MUDOTR B   0.33

                   RISULTATI DELLA PROVA
                  ----------------------
              Prova secca.


   NR. 2
--------------FORO 1 DA  2423.5 A  2444.0 PROVA IN FORMAZIONE

              Tester HYDROSPRING            Valvola di circolazione
              Packer HALLIBURTON            Diam. 06"00/00 Fissato a  2423.5 IN FORMAZIONE
              Carico         Delta P.         Duse F.          Fango S.Packer litri    375
              Batteria formata ASTE DI PERFORAZIONE                    Vol. Tot. litri
              Cuscino in Batt. FANGO DI PERFORAZIONE                   Vol. Tot. litri    345
              Fango in Pozzo
              Tipo: AR. Densita': 1140 g/l. Viscosita': 50-70 sec. Filtrato: 6 cc. PH: 12.
              Salinita': 1.3-1.9 g/l.

 S.op.n Durata Dusi di testa      P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
 ------|------|------------------|-------|-------|-|------|-|------|----------|----|---|-----|----
 STRT 1   0.00
 FLOW 1   0.30
 SHIN 1   0.20
 END  1   4.00
 RECO 1   0.30
                                                   MUDOTR S   0.37
                                                   MUDOTR B   0.35

                   RISULTATI DELLA PROVA
                  ----------------------
              Prova secca.


   NR. 3
--------------FORO 1 DA  2494.8 A  2520.0 PROVA IN FORMAZIONE

              Tester HYDROSPRING            Valvola di circolazione
              Packer HALLIBURTON            Diam. 06"00/00 Fissato a  2494.8 IN FORMAZIONE
              Carico         Delta P.         Duse F.          Fango S.Packer litri    456
              Batteria formata ASTE DI PERFORAZIONE                    Vol. Tot. litri
              Cuscino in Batt.                                         Vol. Tot. litri
              Fango in Pozzo
              Tipo: AR. Densita': 1140 g/l. Viscosita': 50-70 sec. Filtrato: 6 cc. PH: 12.
              Salinita': 1.3-1.9 g/l.

 S.op.n Durata Dusi di testa      P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
 ------|------|------------------|-------|-------|-|------|-|------|----------|----|---|-----|----
 STRT 1   0.00
 FLOW 1   1.00
 SHIN 1   0.40                            197.4
 END  1   2.00
 RECO 1   2.00
                                                   SWMUT  F   1.20                        48.7

                   RISULTATI DELLA PROVA
                  ----------------------
              Minerelizzazione ad acqua salata.

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

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

 nessuna

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

 VACUUM TESTS
==============

 nessuno

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

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

 nessuno

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

 STIMOLAZIONI
==============

 nessuna

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

 ANALISI
=========

 CAMP.WTRMUT
--------------FORO 1 DA  2494.8 A  2520.0 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO       NR. 3
   NR. 1      PRELEVATO: ASTE DI PERFORAZIONE

     **1    **BOLLETTINO ANALISI
              Peso specifico:1022 kg/cmq a 4*C ; PH:7 ; Resistivita':0.25 OHM mq/m a 18*C
              Salinita' ( NaCl ):48.7 g/l

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

 NOTE TECNICHE
===============

    NR. 1
--------------FORO 1 DA  2414.0 A  2423.0

              L'intervallo e' stato perforato con scalpello da 6" e successivamente al-
              largato dopo il DST n. 1.

    NR. 2
--------------FORO 1 DA  2423.0 A  2444.0

              L'intervallo e' stato perforato con scalpello da 6" e successivamente al-
              largato dopo DST n. 2.

    NR. 3
--------------FORO 1 DA  2498.0 A  2520.0

              L'intervallo e' stato perforato con scalpello da 6" e successivamenta al-
              largato dopo DST n. 3.

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

 RISULTATI MINERARI
====================

 Il pozzo e' risultato sterile

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

 RISULTATI GEOLOGICI
=====================

 Stratigrafia rivista al Novembre 1986 da PETR (A. Frixa) STIG (M. Cecchi).

---------------------------------------------------------------------------------------------------------
```