Agip

AGEO-SECE

Profilo del pozzo :

GISSI 2

AGIP
ARCHIVIO POZZI
AGEO

E/PROF

BN

Permesso VASTO

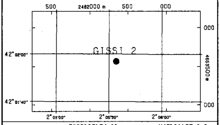
Cod. pozzo 01215

Disegno N°	Aggiornato al : 01/02/90	Allegato a :		Allegato N°
Scala : 1:1000	Data : 01/02/90	Compilatore :	Operatore : V. Reverberi	Revisore : E. Montis-Reverberi

Titolare :
AGIP MINERARIA

Operatore : AGIP MINERARIA 100.000%

Paese : ITALIA	Reg. : ABRUZZO	Zona : 4
Carta IGM Foglio 148	Tav. III SO	Scala : 1/25000
Comune : GISSI	(CH)	



Coord. Geog. Long.	E002° 05' 34.0"	Lat.	N42° 01' 57.0"
Coord. Piane Est	462.344 m	Nord	4.653.566 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 spugne
- Ostracodi

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 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

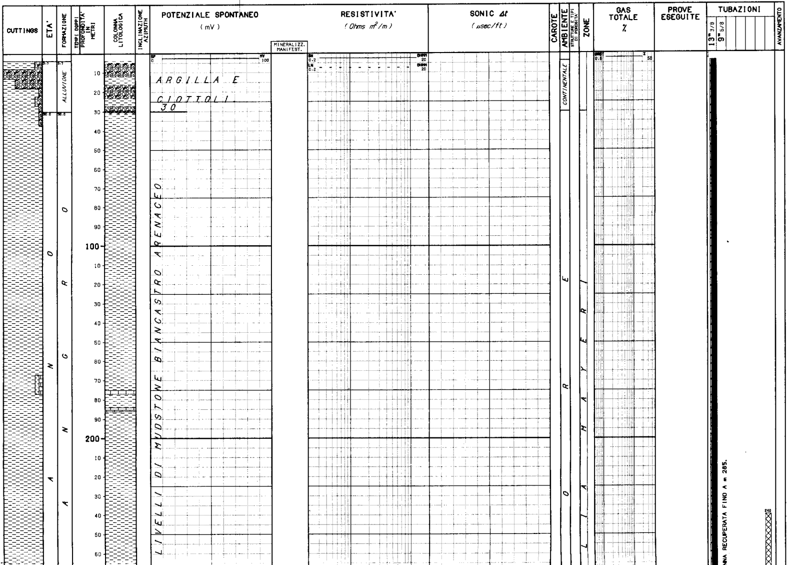
- Tubi cementati
- Tubi presi
- Tubi forati con fucile
- Scarpa
- Aste di perforazione prese
- Tappi di cemento
- Squeezing
- Bridge plug
- Foro direzionato
- Foro deviato
- Prova di strato riuscita
- Prova di strato non riuscita
- P Prova di produzione
- Tubing con packer di produzione
- Pompa
- Gravel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

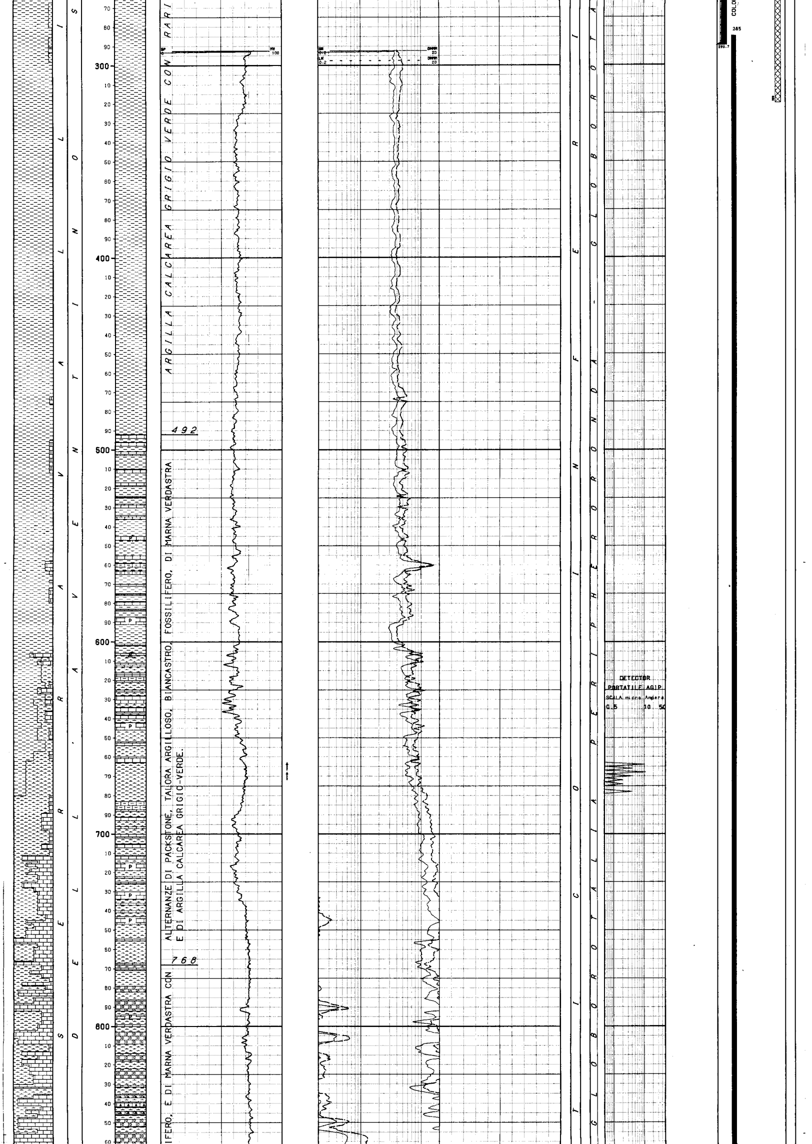
W3906V01 Novembre 1989 - APPL

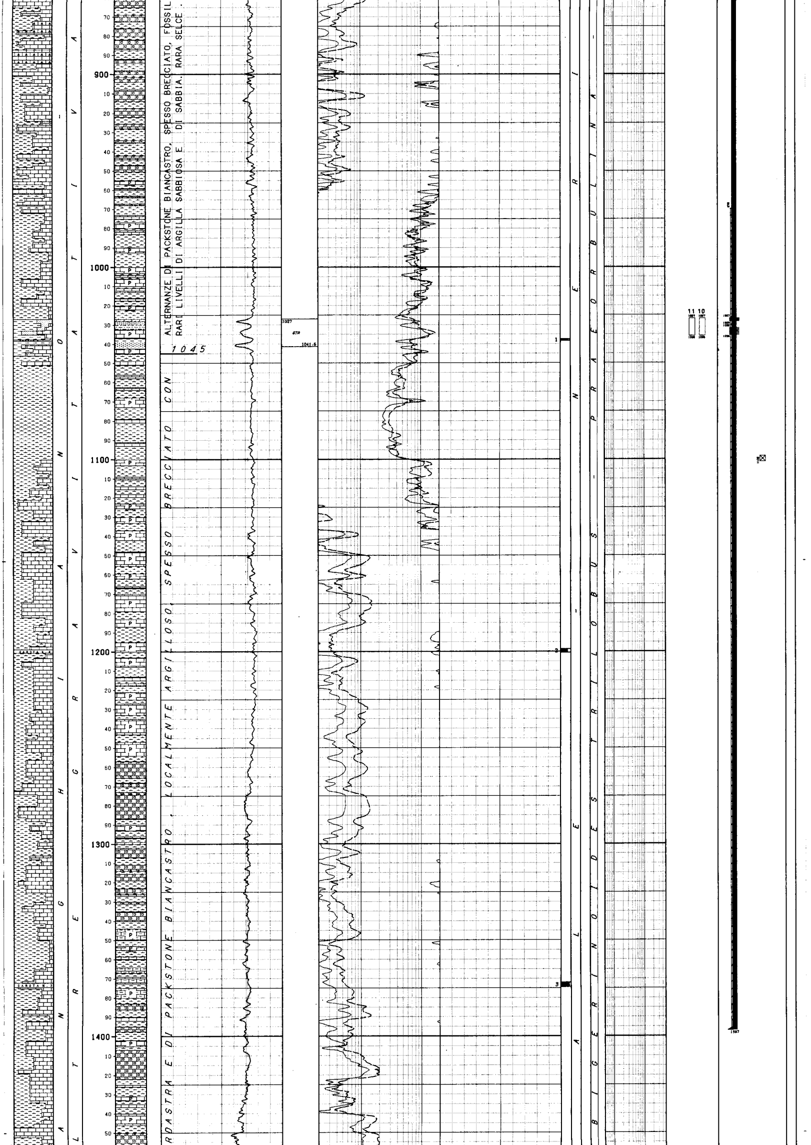
Impianto	CARDWELL 02	Inizio perforazione	12-05-60	Inizio produzione	- -
Contrattista	AGIP MINERARIA	Fine perforazione	27-08-60	Int. in produzione	
Profondita' totale m.	1917.5	Impianto rilasciato il	09-09-60		

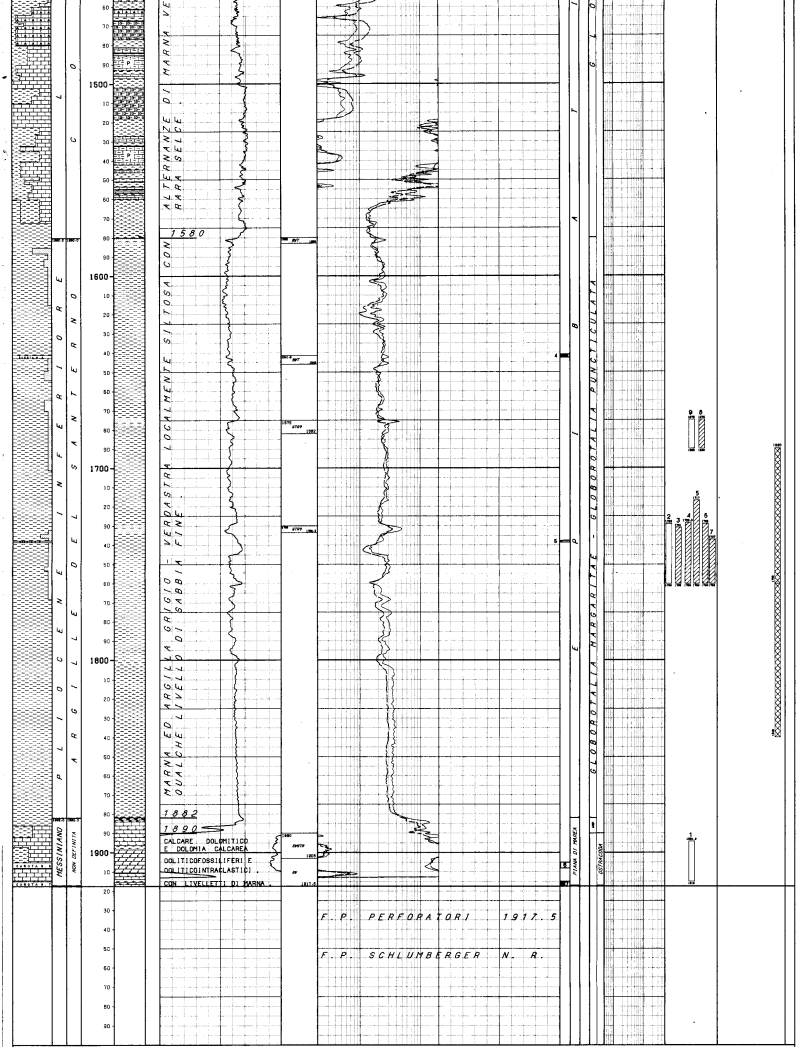
Esito del pozzo STERILE
Status TAPPATO E ABBANDONATO

Quote s.l.m.		
	Tavola rotary	190.00
	Prima flangia	185.70
	Piano campagna	186.30









LEGENDA CODICI

BIOZONE

UND --> INDEFINITA

```
NUMERO IMPIANTO:  1     NOME IMPIANTO: CARDWELL 02                        Q.T.R.    190.0 m.s.l.m.
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------
NOTA: Tutte le profondita' sono in metri e riferite al P.T.R, le pressioni sono in Kg/cmq, 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  Note
--- --- -  -------   -------         --------  ----------------------------------
 1   1  C      3.7    289.7 Scarpa   13-03/08

                                    __CEMENTAZIONE_______________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE__________________________________________________
                                    Nr. Std  D.V.     Ris.teor. Nota                                M  Elemento      Descrizione                                       Quantita'
                                    --- --- -------  ---------- ----------------------------------- -  --------    ---------------------------------------------  --------
                                     1   1              4.3

                                                                                                    1   CEMENTO     Adriatico 680                                      279.0  q
                                                                                                    2   ADDITIVO    Cloruro di Calcio                                    5.5  q
 1   2  C      3.7   1397.0 Scarpa   09-05/08  Colonna recuperata fino a m 285.

                                    __CEMENTAZIONE_______________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE__________________________________________________
                                    Nr. Std  D.V.     Ris.teor. Nota                                M  Elemento      Descrizione                                       Quantita'
                                    --- --- -------  ---------- ----------------------------------- -  --------    ---------------------------------------------  --------
                                     1   1           970.0

                                                                                                    1   CEMENTO     Adriatico 680                                      200.0  q
                                    __CONTROLLO CEMENTAZIONE________________________________BOND____________________________________________________________________
                                      Tipo    Top     Bottom  Top cem. Press.  Nr.
                                      ------ -------  ------- -------- ------- ---
                                      TEMP     289.0  1386.0    970.0
                                    __PERFORAZIONE COLONNA__________________________________________________________________________________________________________
                                            Top      Bottom   Apertura     Nr.  Den./ft.  Carica            Fucile e Diametro     Scopo                Stato
                                          -------   -------   ----------   ---  --------  --------------    ------------------    ------------------   ------
                                           1027.0    1029.0   Spari         24     4      CAVA              4"                    PROVA DI STRATO      Aperti

                                           1032.0    1036.0   Spari         48     4      CAVA              4"                    PROVA DI STRATO      Aperti

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

MISURE DI VERTICALITA'
======================(Gradi Sessagesimali-Frazioni di grado centesimali)

 Fr.  Prof.M.  Prof.V.  Str.  Dev.   Dir.Geog.  !  Fr.  Prof.M.  Prof.V.  Str.  Dev.   Dir.Geog.  !  Fr.  Prof.M.  Prof.V.  Str.  Dev.   Dir.Geog.  !  Fr.  Prof.M.  Prof.V.  Str.  Dev.   Dir.Geog.
 ---  -------  -------  ----  -----  ---------  !  ---  -------  -------  ----  -----  ---------  !  ---  -------  -------  ----  -----  ---------  !  ---  -------  -------  ----  -----  ---------
  1    340.0                  3.75              !   1    532.0                  8.75              !   1    709.0                  8.50              !   1   1225.0                  4.50
  1    380.0                  7.75              !   1    582.0                  8.00              !   1    741.0                  9.50              !   1   1489.0                  3.00
  1    430.0                 10.00              !   1    632.0                  9.00              !   1   1000.0                  7.00              !   1   1640.0                  3.00
  1    480.0                  9.00              !   1    682.0                  9.50              !   1   1119.0                  8.00              !   1   1905.0                  2.50

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

CUTTINGS
=========

  Fr. Top      Bottom    Camp.   Tipo       Sr.  !  Fr. Top      Bottom    Camp.   Tipo       Sr.  !  Fr. Top      Bottom    Camp.   Tipo       Sr.  !
  --- -------  -------   ------  --------   ---- !  --- -------  -------   ------  --------   ---- !  --- -------  -------   ------  --------   ---- !
   1      3.7    605.0      5.0  Lavati      1   !   1    605.0    750.0      3.0  Lavati      1   !   1    750.0   1917.5      2.0  Lavati      1   !

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

CAROTE DI FONDO
===============

CAROTA NR.  1
-------------FORO 1 DA  1037.5 A  1038.3 SCOPO STRATIGRAFICO        REC. m  0.6= 75.0%

              Manifestazione     :NN
              Pendenza           :NR ; ultima verticalita' del foro : 7*  a 1000 metri
              Eta' e/o Formazione:SERR.-LANGHIANO/COLTRE GRAVITATIVA DELL'AVENTINO SANGRO
              Descrizione Litologica:
                                    ARGILLA grigio-verde con inclusi di marna.

CAROTA NR.  2
-------------FORO 1 DA  1198.7 A  1200.5 SCOPO STRATIGRAFICO        REC. m  1.3= 72.0%

              Manifestazione     :NN
              Pendenza           :NR ;ultima verticalita' del foro : 8* a 1119 metri
              Eta' e/o Formazione:SERR.-LANGHIANO/COLTRE GRAVITATIVA DELL'AVENTINO SANGRO
              Descrizione Litologica:
                                   PACKSTONE argilloso grigio-verdastro,fossilifero pas-
                                   sante a BRECCIA calcareo-marnosa grigio nocciola  e
                                   marna grigio-verde con inclusi di Packstone c.s e di
                                   breccia c.s.; presenti numerose fratture variamente
                                   orientate.

CAROTA NR.  3
-------------FORO 1 DA  1372.0 A  1374.3 SCOPO STRATIGRAFICO        REC. m  2.0= 87.0%

              Manifestazione     :NN
              Pendenza           :NR ;ultima verticalita' del foro :2*.33 a 1370 metri
              Eta' e/o Formazione:SERR.-LANGHIANO/COLTRE GRAVITATIVA DELL'AVENTINO SANGRO
              Descrizione Litologica:
                                   PACKSTONE argilloso, grigio-nocciola e verdastro,fos-
                                   silifero, localmente passante a BRECCIA calcarea;
                                   presenza di rari livelli di MARNA.

CAROTA NR.  4
-------------FORO 1 DA  1641.0 A  1642.5 SCOPO STRATIGRAFICO        REC. m  1.2= 80.0%

              Manifestazione     :NN
              Pendenza           :NR ;ultima verticalita' del foro :3* a 1640 metri
              Eta' e/o Formazione :PLIOCENE INF./ ARGILLE DEL SANTERNO
              Descrizione Litologica:
                                   Argilla grigio-verdastra localmente siltosa.

CAROTA NR.  5
-------------FORO 1 DA  1737.5 A  1738.4 SCOPO STRATIGRAFICO/MINER. REC. m  0.3= 30.0%

              Manifestazione     :NN
              Pendenza           :NR ;ultima verticalita' del foro :3* a 1640 metri
              Eta' e/o Formazione :PLIOCENE INF./ ARGILLE DEL SANTERNO
              Descrizione Litologica:
                                   Argilla grigio-verdastra leggermente siltosa.

CAROTA NR.  6
-------------FORO 1 DA  1906.0 A  1908.0 SCOPO STRATIGRAFICO/MINER. REC. m  0.3= 10.0%

              Manifestazione     :NN
              Pendenza           :NR ;ultima verticalita' del foro :2*.50 a 1902 metri
              Eta' e/o Formazione :MESSINIANO / NON DEFINITA
              Descrizione Litologica:
                                   DOLOMIA calcarea grigia ad ooliti, frammenti di Mol-
                                   luschi, peloidi, intraclasti, con discreta porosita'
                                   vacuolare.

CAROTA NR.  7
-------------FORO 1 DA  1915.0 A  1917.5 SCOPO STRATIGRAFICO        REC. m  1.3= 50.0%

              Manifestazione     :NN
              Pendenza           :5* ;ultima verticalita' del foro :2*.50 a 1902 metri
              Eta' e/o Formazione :MESSINIANO / BOLOGNANO
              Descrizione Litologica:
                                   Nella parte alta MARNA grigio-verdastra con clasti di
                                   Calcite spatica e diffusa Pirite. In seguito Calcare
                                   Dolomitico  grigio - chiaro peloidale-intraclastico
                                   con rari Ostracodi e molta Pirite.

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

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       3.7     73.0    AR        1200                    !   1     290.0    572.0    RS        1280                    !   1     762.0    927.0    RSO       1400
   1      73.0    235.0    AR        1240                    !   1     572.0    667.0    RS        1340                    !   1     927.0   1402.0    RSO       1380
   1     235.0    290.0    AR        1260                    !   1     667.0    752.0    RS        1360                    !   1    1402.0   1917.5    RSO       1360

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

ASSORBIMENTI
============

NESSUNO

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

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    289.2   1400.2  05/08/60  SCHLUMBERGER !   1    2  1  ES     2   1398.0   1912.5  27/08/60  SCHLUMBERGER !   1    2  2  ML     1   1575.0   1770.0  27/08/60  SCHLUMBERGER

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

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   1400.5               39.0                        !  1    2   1   1912.0                0.0                        !  1    2   2   1770.0                0.0

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

TAPPI
================= (TT=Tipo/ CM-Cemento/SS-Sabbia/BA-Barite)

 Fr. Nr. TT Top      Bottom  Scopo                   Cl.Cem.    q.   Additivi                    q.   Fresato per...      Fino a   Note
 --- --- -- -------  ------- ----------------------  -------  -----  --------------------------  ----- -----------------  -------  -------------------------------
  1   1      1760.0   1840.0 PROVA DI STRATO                   43.0                                                                 Cemento ADRIATICO 680.
  1   2      1690.0   1760.0 CHIUSURA MINERARIA                40.0                                                                 Cemento ADRIATICO 680.
  1   3       240.0    320.0 CHIUSURA MINERARIA                70.0                                                                 Cemento ADRIATICO 680.

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

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

NESSUNO

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

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

 Fr. Nr.  Prof.      Tipo                        Scopo                  Fresato S/N    Provato S/N    Pressione     Note
 --- ---  -------    ------------------------    ------------------     -----------    -----------    ---------     ------------------------------------------------
  1   1   1100.0     DC 9"5/8                    PROVA DI STRATO             N              N

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

PROVE DI STRATO
================(P=Provenienza fluido/B-Batteria/S-Sotto packer/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  1894.3 A  1916.0 PROVA IN FORO SCOPERTO

             Tester HYDROSPRING             Valvola di circolazione
             Packer S.E.W.P.                Diam.         Fissato a  1894.3 IN FORO SCOPERTO
             Carico         Delta P.          Duse F. 00-01/04 Fango S.Packer litri   1570
             Batteria formata ASTE 5"                              Vol. Tot. litri  17330
             Cuscino in Batt. NESSUNO                              Vol. Tot. litri
             Fluido in Pozzo
             Tipo :RSO ;Densita' :1360 ;Viscosita' :22 ;pH :10 ;Salinita' (NaCl g/l):2.9

             MISURATORI PRESSIONE DI FONDO

             Riferimento ! Strumento !  Prof.  ! Prof.Vert.
             --------------------------------------------
                   1     !   BT      !  1900.0 !
                   2     !   PRD     !  1900.0 !

Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
-------!------!--------!--------!-------!-------!-!------!-!------!----------!-----!---!-----!----
STRT  1   0.00 00-01/04                   245.0
FLOW  1   0.01 00-01/04                   119.0
FLOW  1   0.19 00-01/04                   154.0
-------   0.20 -Totale---------------------------
SHIN  1   0.15                            170.0
END   1   0.00                            245.0
RECO  1   0.00
                                                   MUD    S   0.27            1200        2.9 10.0
                                                   SWMUD  F   0.49            1060        7.0
                                                   SWGTR  F   6.92            1000        9.8  8.0

             RISULTATI DELLA PROVA
             ---------------------
             ACQUA SALATA CON TRACCE DI GAS.


  NR. 2
-------------FORO 1 DA  1729.0 A  1760.0 PROVA IN FORO SCOPERTO

             Tester HYDROSPRING             Valvola di circolazione
             Packer S.E.W.P.                Diam. 07-03/04 Fissato a  1729.0 IN FORO SCOPERTO
             Carico         Delta P.          Duse F. 00-01/04 Fango S.Packer litri   2356
             Batteria formata ASTE 5"                              Vol. Tot. litri  15820
             Cuscino in Batt. NESSUNO                              Vol. Tot. litri
             Fluido in Pozzo
             Tipo :RS ;Densita' :1360 ;Viscosita' :22 ;pH :10 ;Salinita'(NaCl g/l):2.9 .

Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
-------!------!--------!--------!-------!-------!-!------!-!------!----------!-----!---!-----!----
STRT  1   0.00 00-01/04                   220.0
FLOW  1   0.01 00-01/04                    10.0
FLOW  1   0.21 00-01/04
FLOW  1   0.10 00-01/04                   111.0
-------   0.32 -Totale---------------------------
SHIN  1   0.10                            111.0
END   1   0.00                            221.0
RECO  1   0.00
                                                   MUD    S   0.40            1360        2.9

             RISULTATI DELLA PROVA
             ---------------------
             PROVA SECCA.
             Nota:
                PROVA POCO ATTENDIBILE IN QUANTO ALL'ESTRAZIONE I FILTRI SONO
                RISULTATI PARZIALMENTE OSTRUITI DA ARGILLA.


  NR. 3
-------------FORO 1 DA  1731.0 A  1760.0 PROVA IN FORO SCOPERTO

             Tester HYDROSPRING             Valvola di circolazione
             Packer S.E.W.P.                Diam. 7-03/04  Fissato a  1731.0 IN FORO SCOPERTO
             Carico         Delta P.          Duse F.          Fango S.Packer litri
             Batteria formata                                      Vol. Tot. litri
             Cuscino in Batt.                                      Vol. Tot. litri
             Fluido in Pozzo
             Tipo :RS ;Densita' :1320 ;Viscosita' :22 ;pH :10 ; Salinita' 2.9 g/l NaCl.

             RISULTATI DELLA PROVA
             ---------------------
             PROVA NON RIUSCITA PER MANCATA TENUTA DEL PACKER.


  NR. 4
-------------FORO 1 DA  1728.5 A  1760.0 PROVA IN FORO SCOPERTO

             Tester HYDROSPRING             Valvola di circolazione
             Packer S.E.W.P.                Diam. 7-03/04  Fissato a  1728.5 IN FORO SCOPERTO
             Carico         Delta P.          Duse F.          Fango S.Packer litri
             Batteria formata                                      Vol. Tot. litri
             Cuscino in Batt.                                      Vol. Tot. litri
             Fluido in Pozzo
             Tipo :RS ;Densita' :1320 ;Viscosita' :22 ;pH :10 ;Salinita' :2.9 g/l NaCl.

             RISULTATI DELLA PROVA
             ---------------------
             PROVA NON RIUSCITA PER MANCATA TENUTA DEL PACKER.


  NR. 5
-------------FORO 1 DA  1717.0 A  1760.0 PROVA IN FORO SCOPERTO

             Tester HYDROSPRING             Valvola di circolazione
             Packer S.E.W.P.                Diam. 7-03/04  Fissato a  1717.0 IN FORO SCOPERTO
             Carico         Delta P.          Duse F.          Fango S.Packer litri
             Batteria formata                                      Vol. Tot. litri
             Cuscino in Batt.                                      Vol. Tot. litri
             Fluido in Pozzo
             Tipo :RS ;Densita' :1320 ;Viscosita' :22 ;pH :10 ;Salinita' :2.9 g/l NaCl.

             RISULTATI DELLA PROVA
             ---------------------
             PROVA NON RIUSCITA PER MANCATA TENUTA DEL PACKER.


  NR. 6
-------------FORO 1 DA  1729.0 A  1760.0 PROVA IN FORO SCOPERTO

             Tester HYDROSPRING             Valvola di circolazione
             Packer S.E.W.P.                Diam. 07-03/04 Fissato a  1729.0 IN FORO SCOPERTO
             Carico         Delta P.          Duse F.          Fango S.Packer litri
             Batteria formata                                      Vol. Tot. litri
             Cuscino in Batt.                                      Vol. Tot. litri
             Fluido in Pozzo
             Tipo :RS ;Densita' :1320 ;Viscosita' :22 ;pH :10 ;Salinita' :2.9 g/l NaCl.

             RISULTATI DELLA PROVA
             ---------------------
             PROVA NON RIUSCITA PER MANCATA TENUTA DEL PACKER.


  NR. 7
-------------FORO 1 DA  1737.0 A  1760.0 PROVA IN FORO SCOPERTO

             Tester HYDROSPRING             Valvola di circolazione
             Packer S.E.W.P.                Diam. 07-03/04 Fissato a  1737.0 IN FORO SCOPERTO
             Carico         Delta P.          Duse F.          Fango S.Packer litri
             Batteria formata                                      Vol. Tot. litri
             Cuscino in Batt.                                      Vol. Tot. litri
             Fluido in Pozzo
             Tipo :RS ;Densita' :1320 ;Viscosita' :22 ;pH :10 ;Salinita' :2.9 g/l NaCl.

             RISULTATI DELLA PROVA
             ---------------------
             PROVA NON RIUSCITA PER MANCATA TENUTA DEL PACKER.


  NR. 8
-------------FORO 1 DA  1675.0 A  1690.0 PROVA IN FORO SCOPERTO

             Tester HYDROSPRING             Valvola di circolazione
             Packer S.E.W.P.                Diam.          Fissato a  1675.0 IN FORO SCOPERTO
             Carico         Delta P.          Duse F.          Fango S.Packer litri
             Batteria formata                                      Vol. Tot. litri
             Cuscino in Batt.                                      Vol. Tot. litri

             RISULTATI DELLA PROVA
             ---------------------
             PROVA NON RIUSCITA PER MANCATA TENUTA DEL PACKER.


  NR. 9
-------------FORO 1 DA  1675.0 A  1690.0 PROVA IN FORO SCOPERTO

             Tester HYDROSPRING             Valvola di circolazione
             Packer S.E.W.P.                Diam. 07-03/04 Fissato a  1675.0 IN FORO SCOPERTO
             Carico         Delta P.          Duse F. 00-01/04 Fango S.Packer litri   1900
             Batteria formata ASTE 5"                              Vol. Tot. litri  15325
             Cuscino in Batt. ACQUA                                Vol. Tot. litri   3660
             Fluido in Pozzo
             Tipo :RSO ;Densita' :1320 ;Viscosita' :22 ;Salinita'(NaCl g/l) :2.9 . Nota:
             manca la profondita' dei misuratori di pressione di fondo.

Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
-------!------!--------!--------!-------!-------!-!------!-!------!----------!-----!---!-----!----
STRT  1   0.00 00-01/04                   212.0
                                                   FW     B   3.66
FLOW  1   0.01 00-01/04                    38.0
FLOW  1   0.38 00-01/04                    38.0
-------   0.39 -Totale---------------------------
END   1   0.00                            211.0
RECO  1   0.00
                                                   FW     B   3.66
                                                   MUD    S   0.50            1320        2.9

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


  NR.10
-------------FORO 1 DA  1027.0 A  1036.0 PROVA IN COLONNA

             Tester HYDROSPRING             Valvola di circolazione
             Packer H.W.P.                  Diam. 9-05/08  Fissato a  1021.0 IN COLONNA
             Carico         Delta P.          Duse F. 00-01/04 Fango S.Packer litri    684
             Batteria formata ASTE 5"                              Vol. Tot. litri   9340
             Cuscino in Batt. NESSUNO                              Vol. Tot. litri
             Fluido in Pozzo
             Tipo :RSO ;Densita' :1320 ;Viscosita' :22 ;pH :10 ;Salinita'(NaCl g/l):2.9.
             Nota: manca la profondita' dei misuratori di pressione di fondo.

Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
-------!------!--------!--------!-------!-------!-!------!-!------!----------!-----!---!-----!----
STRT  1   0.00 00-01/04                   133.0
FLOW  1   0.01 00-01/04                    44.8
FLOW  1   0.18 00-01/04
FLOW  1   2.30 00-01/04                    88.9
-------   2.49 -Totale---------------------------
SHIN  1   0.32                            107.8
END   1   0.00                            133.0
RECO  1   0.00
                                                   MUDGAS B   0.18            1320        2.9

             RISULTATI DELLA PROVA
             ---------------------
             TRACCE DI GAS.
             Nota:
                PROVA POCO ATTENDIBILE PER PARZIALE INTASAMENTO DELLA DUSE DI FONDO.
```

```
!
!  NR.11
!--------------FORO 1 DA  1027.0 A  1036.0 PROVA IN COLONNA
!
!              Tester HYDROSPRING            Valvola di circolazione
!              Packer H.W.P.                 Diam. 9-05/08  Fissato a  1021.0 IN COLONNA
!              Carico         Delta P.          Duse F. 00-03/08 Fango S.Packer litri    684
!              Batteria formata ASTE 5"                                Vol. Tot. litri   9340
!              Cuscino in Batt. NESSUNO                                Vol. Tot. litri
!              Fluido in Pozzo
!              Tipo :RSO ;Densita' :1320 ;Viscosita' :22 ;pH :10;Salinita' (NaCl g/l): 2.3
!              Nota: manca la profondita' dei misuratori di pressione di fondo.
!
!              MISURATORI PRESSIONE DI FONDO
!
!              Riferimento ! Strumento !  Prof.  ! Prof.Vert.
!              -----------------------------------------------
!                   1      !   BT      !  1036.0 !
!                   2      !   PRD     !  1036.0 !
!
! Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
! -------!------!---------!--------!-------!-------!-!------!-!------!----------!-----!---!-----!----
! STRT 1   0.00 00-01/04                     133.0
! FLOW 1   0.01 00-01/04                       5.6
! FLOW 1   0.13 00-01/04
! FLOW 1   2.16 00-01/04                       7.0
!                                                    GAS    F
! -------  2.30 -Totale------------------------------
! SHIN 1   1.02                               82.6
! END  1   0.00                              133.0
! RECO 1   0.00
!                                                    MUDGAS S  0.50          1260       2.3
!
!              RISULTATI DELLA PROVA
!              ---------------------
!              TRACCE DI GAS.
!              Nota:
!                   LA PROVA E' POCO ATTENDIBILE PER PARZIALE INTASAMENTO DELLA DUSE DI
!                   FONDO
!
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------!
!
! PROVE DI PRODUZIONE
!====================
!
! NESSUNA
!
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------!
!
! VACUUM TESTS
!=============
!
! NESSUNO
!
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------!
!
! LEAK OFF TEST
!==============
! NESSUNO
!
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------!
!
! WIRELINE FORMATION TESTS
!=========================
!
! NESSUNO
!
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------!
!
! STIMOLAZIONI/INIEZIONI
!=======================
!
! NESSUNA
!
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------!
!
! ANALISI
!========
!
! CAMP.WTR                                                                                         CAMP.GAS
!-------------FORO 1 DA  1894.3 A  1916.0 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO       NR. 1                  -------------FORO 1 DA  1027.0 A  1036.0 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO         NR.11
!  NR. 1       PRELEVATO: DALLE ASTE                                                                 NR. 1       PRELEVATO: SCARICO TESTA POZZO
!
!    **25757**BOLLETTINO ANALISI                                                                    **26982**BOLLETTINO ANALISI
!             Punto del prelievo        Salinita' (g/l NaCl)      Idr. Solforato (g/l)                       Metano     98.37%in vol   Etano      0.40%in vol  Propano          0.02%in vol
!             ------------------        --------------------      --------------------                       Iso but     0.01%in vol   N.but    TRACCE
!             A  m 808   dal tester            2.05                      Tracce                              Idr.solf  ASSENTE           An.carb    0.32%in vol  Azoto            1.18%in vol
!             A  m 515   dal tester            9.99                      0.11
!             Sul  tester                      9.76                      0.10
!
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------!
!
! NOTE TECNICHE
!==============
!
! NESSUNA
!
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------!
!
! RISULTATI MINERARI
!===================
!
!   NR. 1
!--------------FORO  DA     3.7 A  1917.5
!
!              DALL'ESAME DEI LOGS E DALLE PROVE DI STRATO IL POZZO E'RISULTATO STERILE .
!
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------!
!
! RISULTATI GEOLOGICI
!====================
!
!              Stratigrafia aggiornata al Febbraio 1990  da   STIG  (Dr. E. CASONI)
!                                                             PETR  (D.ssa O. BORROMEO)
!
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------!
```