Agip

AGEO-SESI

Profilo del pozzo :

AGIP
ARCHIVIO POZZI
AGEO

E/PROF

EVA 1

C.R91.ME/1

BK

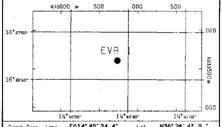
Permesso C.R91.ME
Cod. pozzo 04667

Disegno N°	Aggiornato al : 06.03.90	Allegato a :		Allegato N°
Scala : 1:1000	Data : 06.03.90	Compilatore :	Operatore : C. DE COL	Revisore : C. DE COL

[illegible]re : ME-AG-LF-PTX-BW

Operatore :	MONTEDISON	23.000%
Partners :	AGIP	47.000%
	ELF	15.000%
	BOW VALLEY	7.500%
	PETREX	7.500%

Paese : ITALIA Mare : CAN. SICILIA Zona : C
Carta NAUTICA Foglio 917 Tav. Scala : 1/250000
Comune : ( )



Coord. Geog.	Long.	E014° 40' 24.4"	Lat.	N36° 26' 47.9"
Coord. Piane	Est	m 470.734	Nord	m 4.033.604
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
- 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
- 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

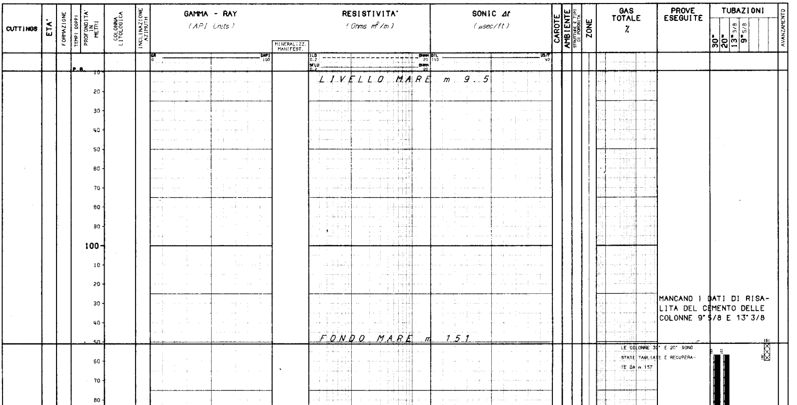
- Tubi cementati
- Tubi presi
- Tubi forati con fucile
- Scarpa
- Aste di perforazione prese
- ☒ Tappi di cemento
- Squeezing
- ☒ Bridge plug
- Foro direzionato
- Foro deviato
- ☐ Prova di strato riuscita
- ▨ Prova di strato non riuscita
- P Prova di produzione
- Tubing con packer di produzione
- Pompa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

W3905V17 Ottobre, 1986 - SAPEI

Impianto	NAT.1625 DE-GLOMAR G.B.	Inizio perforazione	04-03-84	Inizio produzione	
Contrattista	GLOBAL MARINE	Fine perforazione	11-05-84	Int. in produzione	
Profondita' totale m.	3553.0	Impianto rilasciato il	23-05-84		

Esito del pozzo STERILE
Status TAPPATO E ABBANDONATO

Quote s.l.m.		
	Tavola rotary	9.50
	Prima flangia	-139.50
	Fondo mare	-141.50

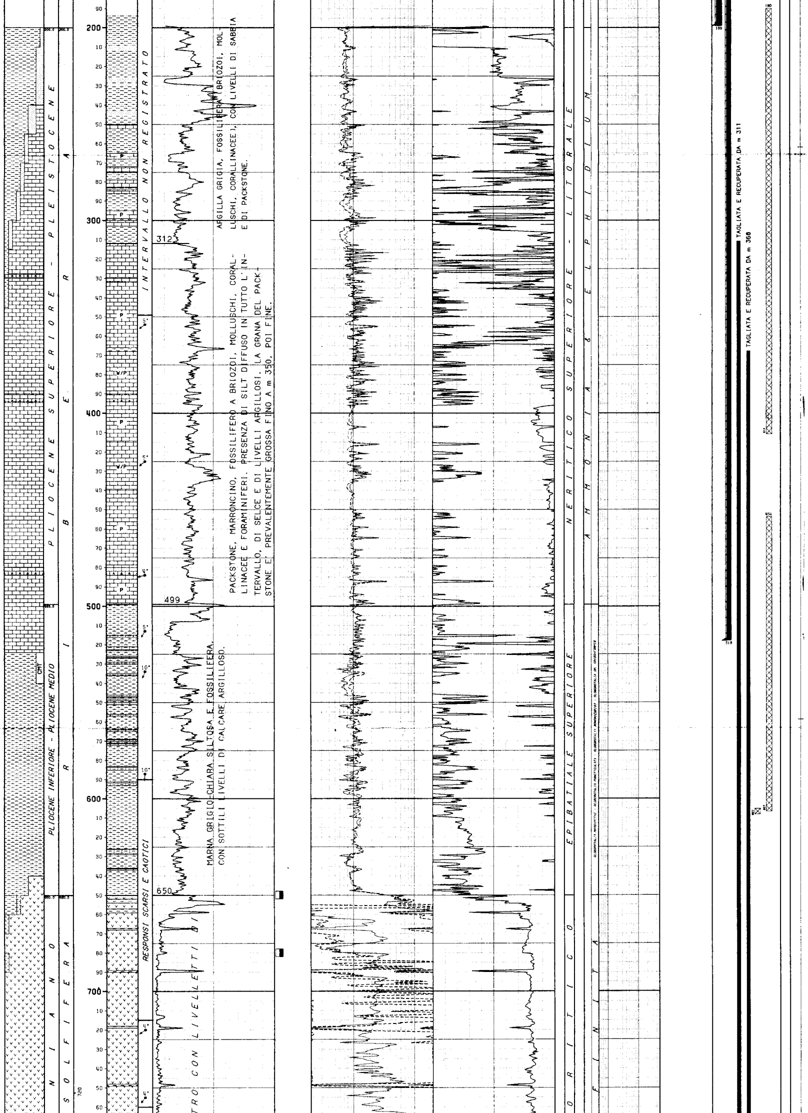


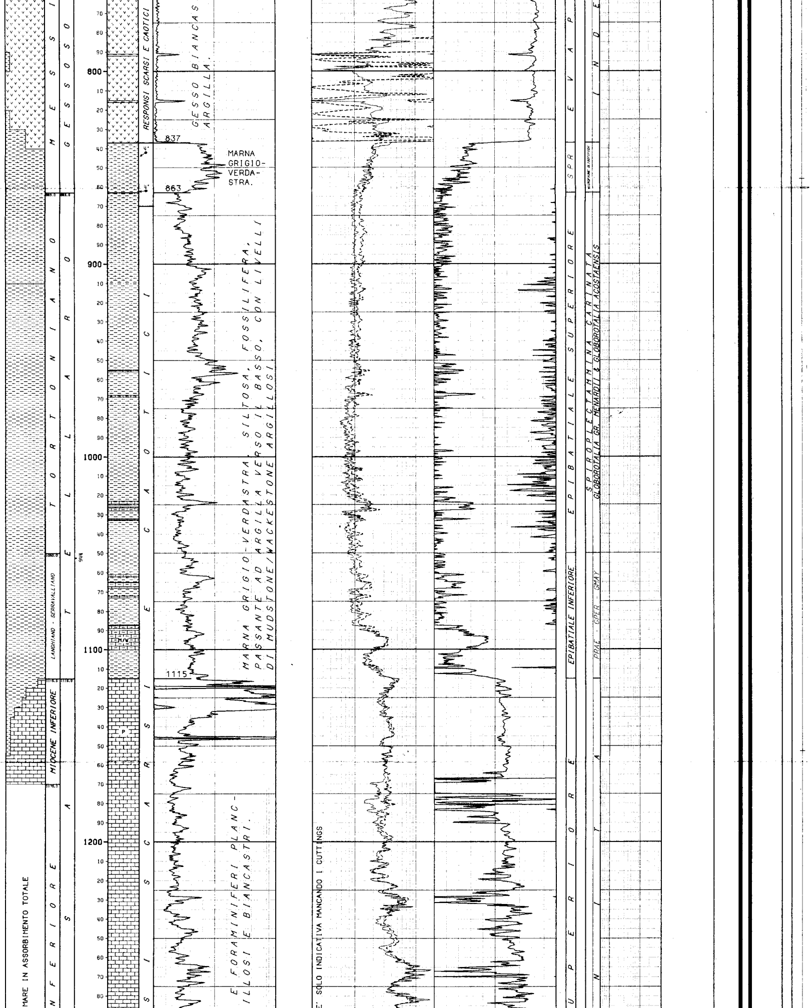
LIVELLO MARE m 9.5

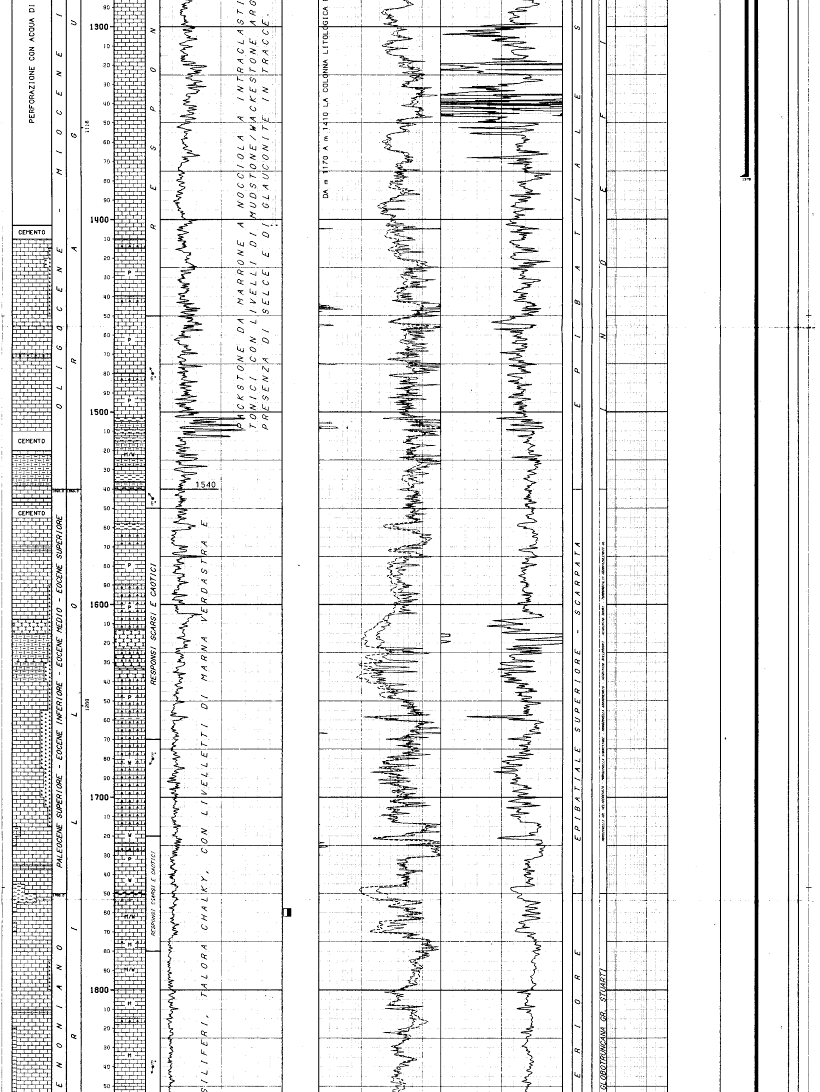
FONDO MARE m 151

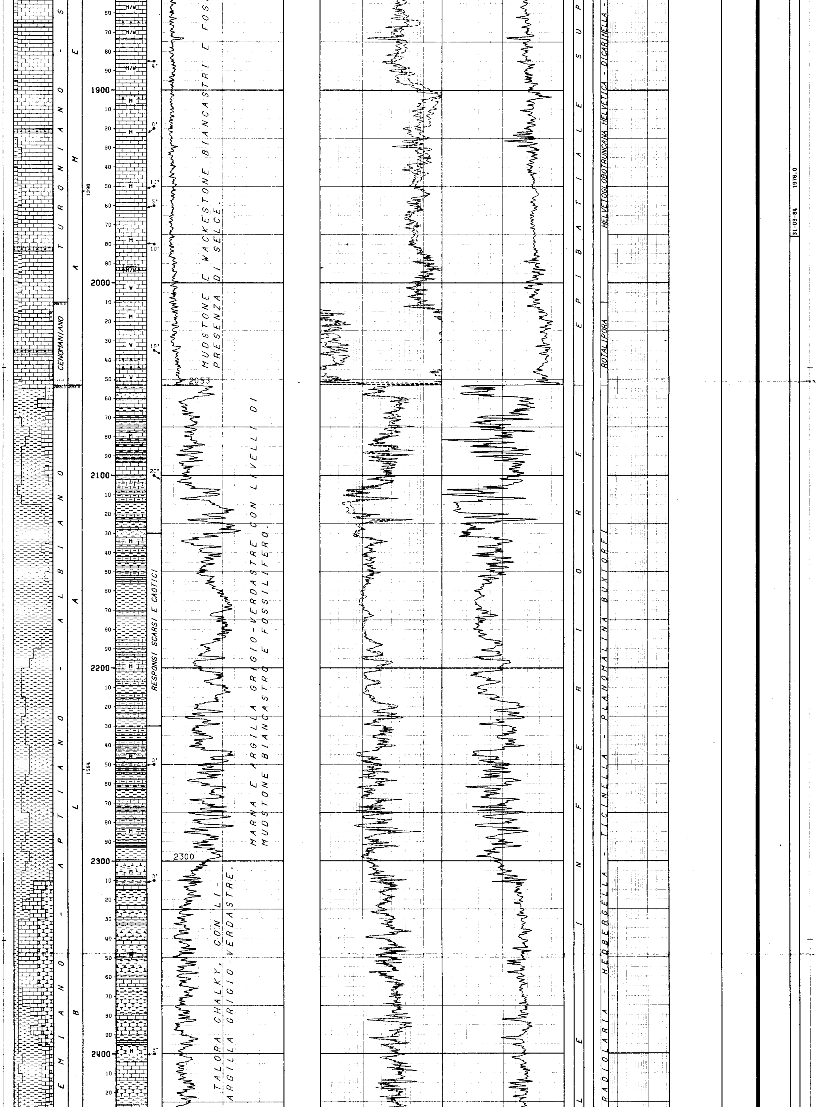
MANCANO I DATI DI RISALITA DEL CEMENTO DELLE COLONNE 9"5/8 E 13"3/8

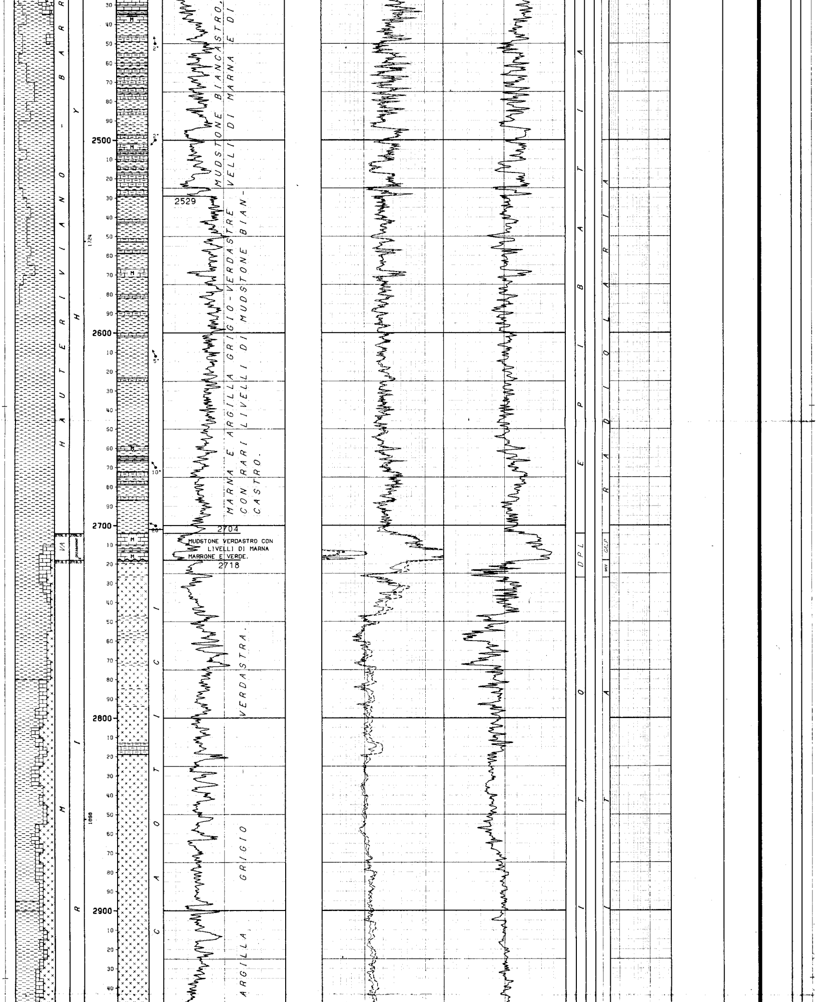
LE COLONNE 30" E 20" SONO STATE TAGLIATE E RECUPERATE DA m 157

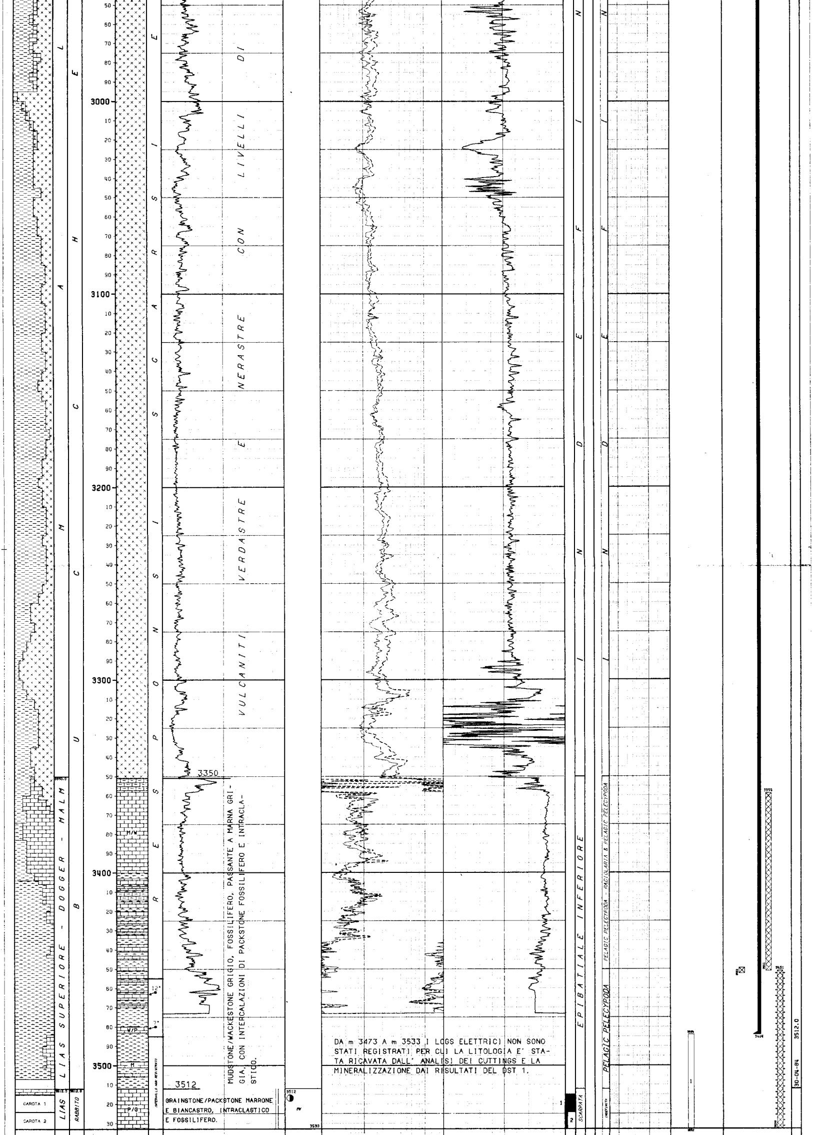




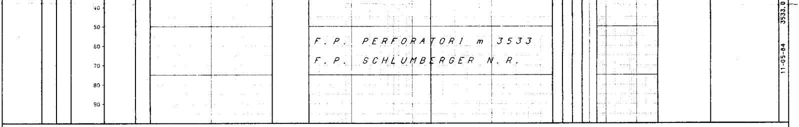








DA m 3473 A m 3533 I LOGS ELETTRICI NON SONO STATI REGISTRATI PER CUI LA LITOLOGIA E' STATA RICAVATA DALL' ANALISI DEI CUTTINGS E LA MINERALIZZAZIONE DAI RISULTATI DEL DST 1.



LEGENDA CODICI

ETA'

VA --> VALANGINIANO

AMBIENTI

SPR --> PIAT.CARB.POCO PROF.RISTRETTA
DPL --> PIATTAFORMA CARBONATICA PROFONDA

BIOZONE

PRAE - GPER - GMAY --> PRAEORBULINA - GLOBOROTALIA PERIPHERORONDA - GLOBOROTALIA MAYERI
CALP --> CALPIONELLIDAE
SACC --> SACCOCOMA

```
NUMERO IMPIANTO:  1     NOME IMPIANTO: NAT.1625 DE-GLOMAR G.B.              Q.T.R.      9.5 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    151.0     199.0 Scarpa    30-00/00  Tagliata e recuperata da m 157

                                             __CEMENTAZIONE____________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE_______________________________________________
                                             Nr. Std  D.V.    Ris.teor. Nota                               M  Elemento      Descrizione                                     Quantita'
                                             --- ---  ------- --------- ---------------------------------  -  ---------    ---------------------------------------------   ---------
                                              1   1            157.0

                                                                                                           1   CEMENTO      "G" (densita' malta : 1880 g/l)                   269.0  q
                                                                                                               ADDITIVO     Accelerante CFR-2 1%                              269.0  kg
                                                                                                                  "         Fluidificante CaCl2 2%                            538.0  kg
 1   2  C    151.0     518.0 Scarpa    20-00/00  Tagliata e recuperata da m 157

                                             __CEMENTAZIONE____________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE_______________________________________________
                                             Nr. Std  D.V.    Ris.teor. Nota                               M  Elemento      Descrizione                                     Quantita'
                                             --- ---  ------- --------- ---------------------------------  -  ---------    ---------------------------------------------   ---------
                                              1   1            157.0

                                                                                                           1   CEMENTO      Geoterm (densita'malta :1880 g/l)                 333.5  q
                                                                                                               ADDITIVO     Fluidificante CFR 2                               266.8  kg
                                                                                                           2   CEMENTO      "G" (densita' malta :1880 g/l)                    676.0  q
                                                                                                               ADDITIVO     Fluidificante CFR 2                               640.8  kg
 1   3  C    151.0    1378.0 Scarpa    13-03/08  Tagliata e recuperata da m 311

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

                                                                                                           1   CEMENTO      G                                                  82.5  q
                                                                                                           2      "         "G" NEAT (densita' malta :1880 g/l)               500.0  q
                                                                                                               ADDITIVO     Fluidificante CFR 2                               100.0  kg
                                                                                                           3   CEMENTO      "G" NEAT (densita' malta :1940 g/l)               100.0  q
                                                                                                               ADDITIVO     Fluidificante CFR 2                                80.0  kg
 1   4  C    151.0    3484.0 Scarpa    09-05/08  Tagliata e recuperata da m 368

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

                                                                                                           1   CEMENTO      "G" NEAT (densita' malta :1880 g/l)               990.0  q
                                                                                                               ADDITIVO     Fluidificante CFR 2                                99.0  kg
                                                                                                                  "         Riduttore di filtrato HALAD 14                    594.0  kg
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

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    168.6             TT   0.25             !   1    524.3             TT   0.50             !   1   1576.1             TT   0.50             !   1   2650.5             TT   1.00
  1    199.6             TT   1.00             !   1    566.6             TT   0.25             !   1   1735.2             TT   0.50             !   1   2709.1             TT   1.50
  1    245.7             TT   0.50             !   1    608.1             TT   0.25             !   1   1796.2             TT   0.50             !   1   2852.6             TT   1.25
  1    293.2             TT   0.75             !   1    761.4             TT   0.25             !   1   1986.1             TT   1.50             !   1   2996.2             TT   0.75
  1    341.1             TT   0.25             !   1    818.4             TT   0.25             !   1   2043.4             TT   0.75             !   1   3138.2             TT   0.75
  1    389.2             TT   0.50             !   1   1124.4             TT   1.00             !   1   2072.0             TT   0.50             !   1   3331.8             TT   0.50
  1    437.1             TT   0.50             !   1   1333.2             TT   1.00             !   1   2276.2             TT   1.00             !   1   3397.3             TT   0.50
  1    484.6             TT   0.50             !   1   1423.7             TT   1.00             !   1   2461.3             TT   0.00             !   1   3437.5             TT   1.00
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

CUTTINGS
==========

  Fr. Top      Bottom   Camp.  Tipo      Sr.  !  Fr. Top      Bottom   Camp.  Tipo      Sr.  !
  --- -------  -------  ------ --------  ---- !  --- -------  -------  ------ --------  ---- !
   1   200.0   3360.0     5.0  Lavati         !   1  3360.0   3533.0     2.0  Lavati         !
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

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

CAROTA NR.  1                                                                      CAROTA NR.  2
--------------FORO 1 DA  3515.0 A  3524.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m  8.4= 93.0%     --------------FORO 1 DA  3524.0 A  3533.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m  2.5= 28.0%

           Manifestazioni:visibili macchioline di olio leggero                                 Manifestazioni: nessuna
           Porosita' min.: 6     max.: 34     Permeabilita' da: 0.04  md a: 80     md          Porosita' min.:        max.:          Permeabilita' da:        md a:          md
           Pendenze: N.R.        Ultima verticalita' del foro: 1*75'    a 3499   metri         Pendenze: N.R.         Ultima verticalita' del foro: 1*75'    a 3499   metri
           Eta' e/o Formazione:  LIAS INF-MED/RABBITO                                          Eta' e/o Formazione:  LIAS INF-MED/RABBITO
           Descrizione litologica:grainstone, localmente packstone, intraclastico e            Descrizione litologica:grainstone,localmente PACKSTONE,intraclastico, fos-
                                  fossilifero (alghe, molluschi, foraminiferi bentoni-                                silifero (alghe, oncoliti, molluschi, foraminiferi
                                  ci, echinodermi), spicole di spugna nella matrice                                   bentonici ed echinodermi). Spicole di spugna nella
                                  dei packstone. Fratturazione intensa nella parte al-                                matrice dei packstone. Fratturazione intensa senza
                                  ta della carota, ad andamento prevalentemente sub-                                  direzioni preferenziali.
                                  verticale. Porosita' per frattura ed intergranulare.
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

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      200.0      524.0    AS         1040       35.0            !   1     1403.0     1423.0    CL/LS      1040        7.0            !   1     3499.0     3512.0    LS         1210       10.0
    1      524.0      567.0    AR         1060        8.2            !   1     1423.0     2462.0    CL/LS      1080        8.8            !   1     3512.0     3524.0    LS         1080        7.6
    1      567.0      818.0    AR         1080        7.6            !   1     2462.0     2709.0    CL/LS      1140       14.0            !   1     3524.0     3533.0    LS         1060        6.8
    1      818.0     1210.0    LS         1120        7.0            !   1     2709.0     2998.0    LS         1230       13.4            !
    1     1210.0     1403.0    AS         1040       35.0            !   1     2998.0     3499.0    LS         1320       11.7            !

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

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

   Fr. Top      Bottom     T    mc   Nota                              !  Fr. Top      Bottom     T    mc   Nota                              !
   --- -------  -------   ---  ----  --------------------------------  !  --- -------  -------   ---  ----  --------------------------------  !
    1   1170.0   1403.0    P   8960  fango+intasanti e acqua mare      !   1   3512.0   3533.0    A    390  fango e acqua di mare             !

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

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

    BITUME                                                                                                       BITUME
--------------FORO 1 DA   650.0 A   690.0 OPERAZIONE IN CORSO : Perforazione                        --------------FORO 1 DA  1760.0 A  1760.0 OPERAZIONE IN CORSO : Perforazione

              Argille bituminose intercalate coi gessi.                                                            Tracce di olio bituminoso sui cuttings e nel fango di perforazione.

    OLIO
--------------FORO 1 DA  3515.0 A  3524.0 OPERAZIONE IN CORSO : Carota n*1

              Tracce di olio leggero, con fluorescenza diretta e indiretta nella carota
              n* 1.

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

 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  GR     1    199.0     522.0  08/03/84   Schlumberger !   1    2  1  ISF    2    618.0    1379.3  20/03/84   Schlumberger !   1    3  1  SLS    3   1376.0    3473.0  28/04/84   Schlumberger
    1    1  1  ISF    1    199.0     522.0     "            "       !   1    2  1  SLS    2    618.0    1379.3     "            "       !   1    4  1  HDT    3   1375.0    3486.0  03/05/84        "
    1    1  1  SLS    1    199.0     522.0     "            "       !   1    2  2  HDT    2    618.0    1372.0     "            "       !   1    6  1  V.S.   1     10.0    3220.0  04/05/84   C.G.G.
    1    1  2  HDT    1    349.0     524.0     "            "       !   1    3  1  GR     3   1376.0    3473.0  28/04/84        "       !
    1    2  1  GR     2    618.0    1379.3  20/03/84        "       !   1    3  1  ISF    3   1376.0    3473.0     "            "       !

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

 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    621.9              30.0   0.45   5.30            !  1    2   1   1379.2              34.0          5.10            !  1    3   1   3472.0              79.0   3.00   6.10
   1    1   2    623.9     "         "      "     7.30      "     !  1    2   2   1371.9     "        36.0     "    8.45      "     !  1    4   1   3484.0     "        82.0         17.00      "

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

 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  CM  3445.0  3506.0 INTASAMENTO               G          65.0                                          RIPRESA PERFORAZIONE   3506.0
   1   2  CM  3453.0  3484.0 CHIUSURA MINERARIA
   1   3  CM  3357.0  3450.0 CHIUSURA MINERARIA        G          32.0
   1   4  CM   452.0   597.0 CHIUSURA MINERARIA        G
   1   5  CM   190.0   410.0 CHIUSURA MINERARIA
   1   6  CM   150.0   160.0 CHIUSURA MINERARIA

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

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

  Fr. Nr.  Top      Bottom   Scopo                    Cl.Cem.    q.   Additivi                            q.    Provato S/N    Pressione     Note
  --- ---  -------  -------  ----------------------   -------  -----  -------------------------------   -----  ------------   -----------   ---------------------------------------------------------
   1   1    3484.0   3533.0  CHIUSURA MINERARIA       G         67.5                                                                      Quantita' cemento : 34 bbl a densita' 1880 g/l

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

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

  Fr. Nr.  Prof.      Tipo                         Scopo                   Fresato S/N    Provato S/N    Pressione     Note
  --- ---  -------    -------------------------    -------------------     -----------    -----------    ----------    ---------------------------------------------------------
   1   1    3452.0    EZSV HALCO 9" 5/8            CHIUSURA MINERARIA                                                  Dati non disponibili
   1   2     600.0    EZSV HALCO 9" 5/8            CHIUSURA MINERARIA                                                  Dati non disponibili

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

 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  3484.0 A  3533.0 PROVA ATTRAVERSO SCARPA

              Tester LPR-N-HALLIBURTON        Valvola di circolazione APR-A
              Packer RTTS                     Diam. 09-05/08 Fissato a  3462.7 IN COLONNA
              Carico          Delta P.         Duse F.          Fango S.Packer litri   2500
              Batteria formata DC 6"1/4 E DP 5"                       Vol. Tot. litri  31900
              Cuscino in Batt. ACQUA DOLCE                            Vol. Tot. litri    460
              Fluido in Pozzo
              Tipo LS Densita' 1060 g/l-Viscosita' 50-Filtrato 9.6-pH 10-Salinita' 6.8 g/l

              MISURATORI PRESSIONE DI FONDO

              Riferimento ! Strumento !  Prof.  ! Prof.Vert.
              ---------------------------------------------
                    1     !   BT      !  3516.0 !
                    2     !   BT      !  3466.0 !
                    3     !   BT      !  3466.0 !

 Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata     Dens API Clor.  pH
 -------!------!--------!--------!-------!-------!-!------!-!------!----------!-----!---!-----!----
 STRT  1   0.00
 FLOW  1   0.02 00-01/08                  346.5 1
 FLOW  1   0.07 00-01/08
 FLOW  1   0.46 00-01/08
 FLOW  1   0.40 00-07/08
 FLOW  1   0.10 00-07/08
 FLOW  1   0.10 00-07/08
 FLOW  1   0.05 00-07/08
 FLOW  1   0.05 00-07/08
 FLOW  1   0.05 00-07/08
 FLOW  1   1.35 00-07/08                  355.7 1
 -------   3.45 -Totale----------------------------
 SHIN  1   0.40
 CIRC  1   1.46
                                                  SW     F  28.00            1080      104.0  6.3
 SHIN  1   0.12                           359.4 1
 END   1   0.10                           374.0 1
 RECO  1   6.00

                   RISULTATI DELLA PROVA

               MINERALIZZAZIONE AD ACQUA SALATA
              Il BT N* 2 a m 3466 non ha funzionato

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

PROVE DI PRODUZIONE

NESSUNA

VACUUM TESTS

NESSUNO

LEAK OFF TEST

NESSUNO

WIRELINE FORMATION TESTS

NESSUNO

STIMOLAZIONI/INIEZIONI

NESSUNA

ANALISI

CAMP.WTR

FORO 1 DA 3484.0 A 3533.0 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO NR. 1 .

NR. 1 PRELEVATO: CIRCOLAZIONE INVERSA

**. **BOLLETTINO ANALISI
Peso specifico a 15*C = 1.0749
Resistivita' a 20* C=0.045 ohmm
Salinita'(NaCl)=104.04 g/l
pH = 6.3
Analisi ionica : Na+ 30.293 g/l; K+ 0.65 g/l; Ca++ 7.824 g/l;Mg++ 0.934 g/l

NOTE TECNICHE

FORO 1 NR. 1
DA 1669.0 A 1669.0

A m 1669 in perforazione regolare si ha la rottura della batteria a livello del jar. Testa pesce a m 1535. Il tutto veniva ricuperato con l'ausilio del pescatore.

FORO 1 NR. 2
DA 3533.0 A 3533.0

Molti dati non compaiono in questo rapporto o sono incompleti, perche' non esistono nel nostro Archivio.

RISULTATI MINERARI

NR. 1
FORO DA 200.0 A 3553.0

Dall'analisi dei logs elettrici e dallo studio dei risultati del DST n* 1, il sondaggio e' risultato mineralizzato ad acqua salata.

RISULTATI GEOLOGICI

Stratigrafia aggiornata al Febbraio 1990 da STIG (Dssa M. BERTAMONI)
Petrografia aggiornata al Febbraio 1990 da PETR (Dr A. FRIXA)

Il pozzo Eva 1, ubicato sul culmine di una struttura, messa in evidenza dal rilievo sismico, aveva l'obiettivo di esplorare la serie mesozoica, fino al raggiungimento della facies di piattaforma liassica, rinvenuta mineralizzata ad olio nel vicino campo di Vega.

Il sondaggio ha confermato le previsioni fino a m 2718, bottom della formazione Chiaramonte; da m 2718 a m 3350 ha attraversato una potente serie di rocce vulcaniche attribuita alla formazione Buccheri, indi ha interessato da m 3512 a m 3553 TD i calcari di piattaforma della formazione RABBITO, mineralizzati ad acqua salata, confermando l'estensione verso Sud della piattaforma carbonatica liassica.