Agip

AGEO-SECE

Profilo del pozzo :

MARILENA 1

AGIP
ARCHIVIO POZZI
GEOP

B.R172.AG/1

E/PROF

BN

Permesso B.R172.AG

Cod. pozzo 05433

Disegno N°	Aggiornato al : Dic. 89	Allegato a :			Allegato N°
Scala : 1:1000	Data : Magg. 88	Compilatore : F. Fabbri	Operatore : R. Simone	Revisore :	

Titolare : AGIP-SHELL

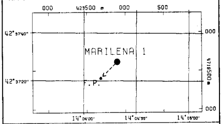
Operatore	: AGIP	51.000%
Partner	: DEUTSCHE SHELL	49.000%

48673

Paese : ITALIA Mare : ADRIATICO Zona : B

Carta NAUTICA Foglio 922 Tav. Scala : 1/250000

Comune : ( )Scala mappa 1/25000



Coord. Geog.	Long.	E014° 04' 18.8"	Lat.	N42° 37' 28.2"
Coord. Piane	Est	423888	Nord	4719633
Fondo pozzo	Long.	E014° 04' 07.8"	Lat.	N42° 37' 19.4"

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 pareti
- ⇐ 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 - SAPET

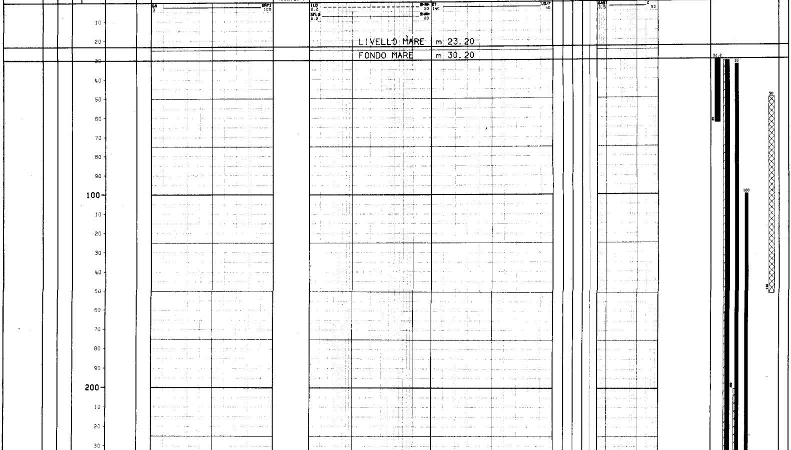
Impianto	DILWELL E 3000-R.W.MOWELL	Inizio perforazione	16-11-87	Inizio produzione	- -
Contrattista	READING & BATES	Fine perforazione	31-01-88	Int. in produzione	
Profondita' totale m.	2702.0 (V. = 2654.8)	Impianto rilasciato il	27-02-88		

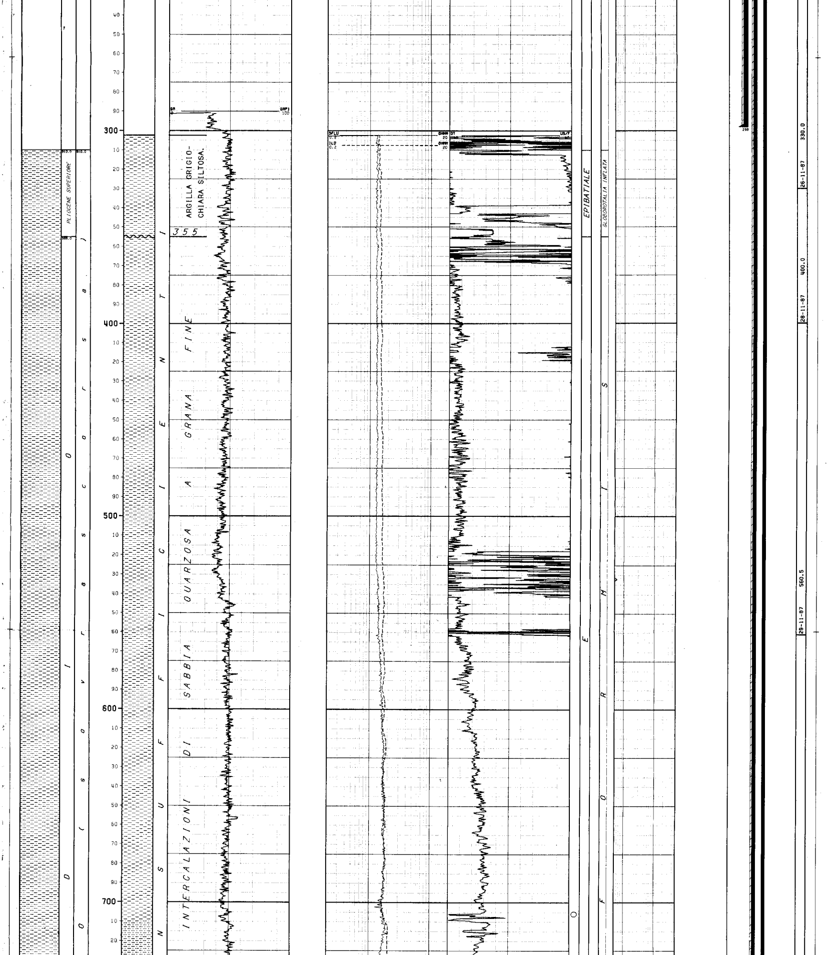
Esito del pozzo STERILE

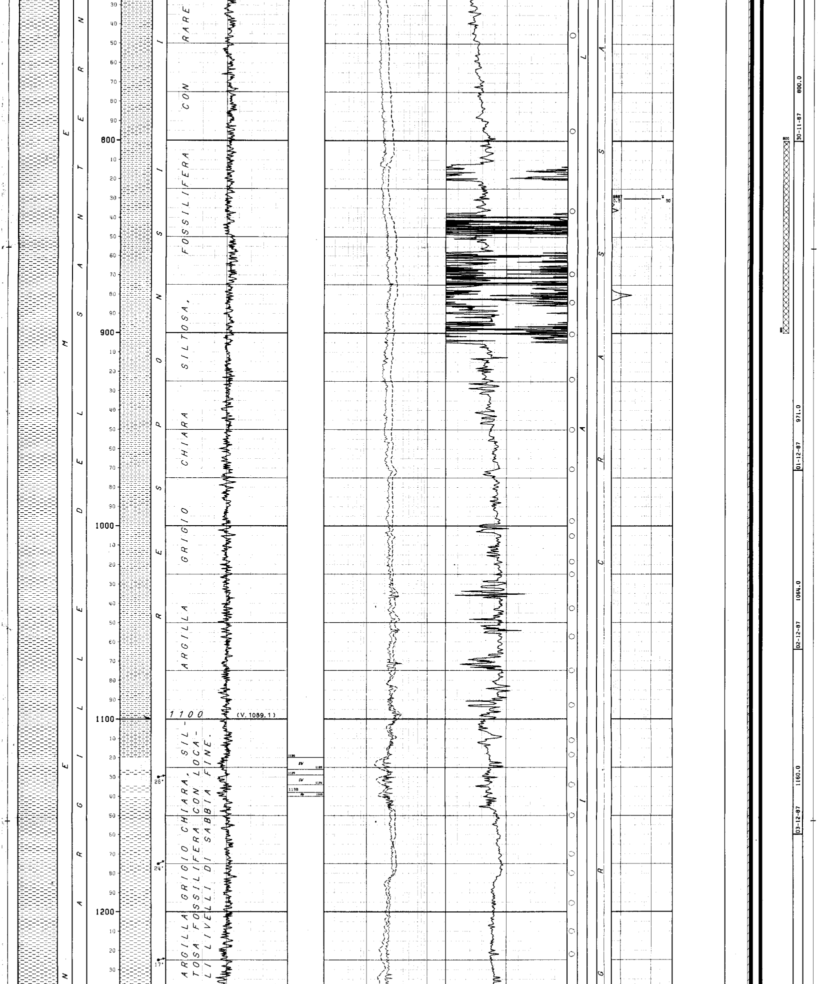
Status TAPPATO E ABBANDONATO

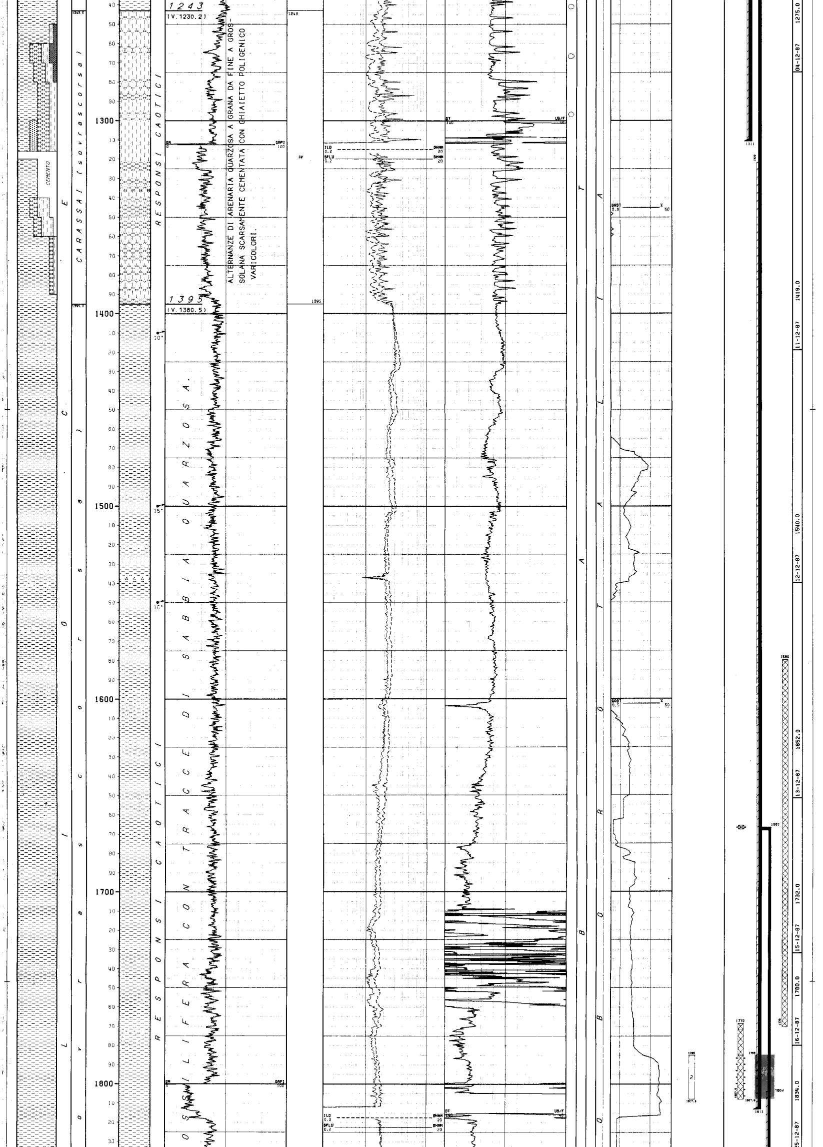
Quota s.l.m.		
	Tavola rotary	23.20
	Prima flangia	11.80
	Fondo mare	-7.00

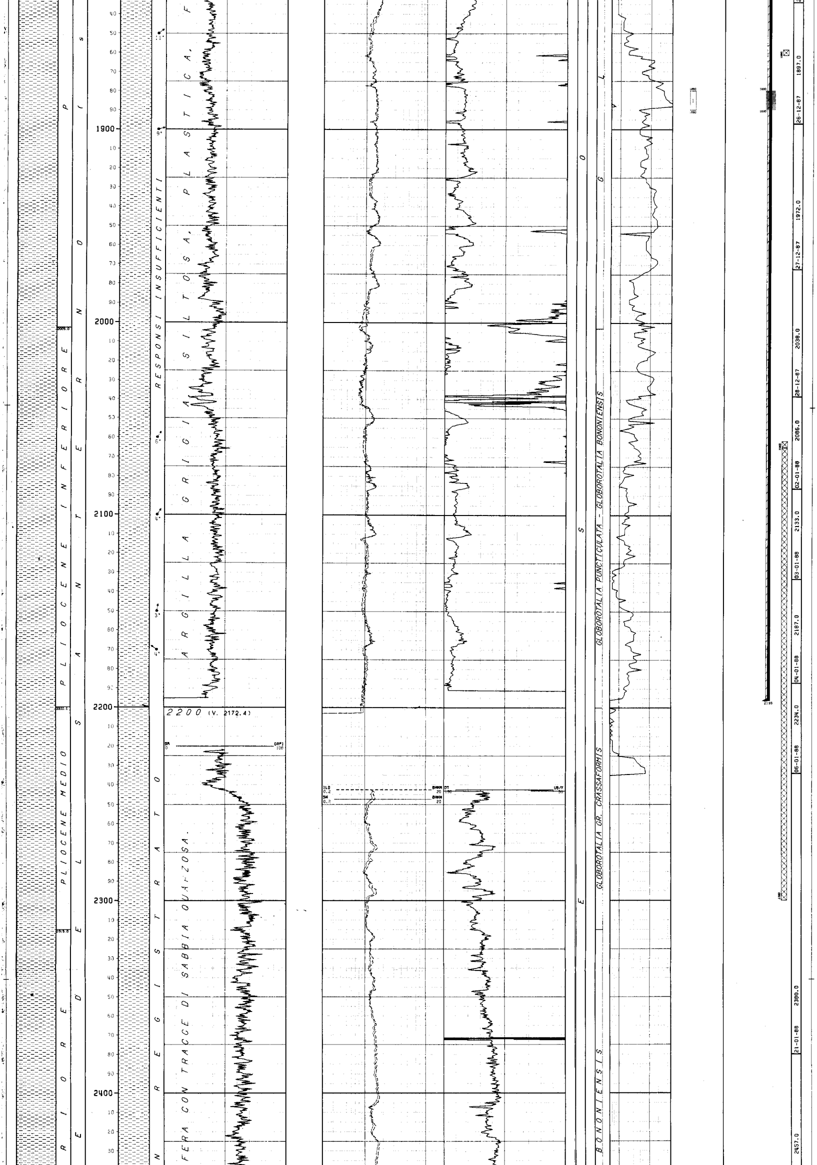
CUTTINGS	ETA'	FORMAZIONE	TEMPI DOPPI	PROFONDITA' IN METRI	COLONNA LITOLOGICA	INCLINAZIONE AZIMUTH	GAMMA - RAY (API Units)	MINERALIZZ. MANIFEST.	RESISTIVITA' (Ohms m²/m)	SONIC Δt (µsec/ft)	CAROTE	AMBIENTE	STRUTTURE E TIPI DI POROSITA'	ZONE	GAS TOTALE %	PROVE ESEGUITE	TUBAZIONI 30" 20" 13" 3/8 9" 5/8 7"	AVANZAMENTO

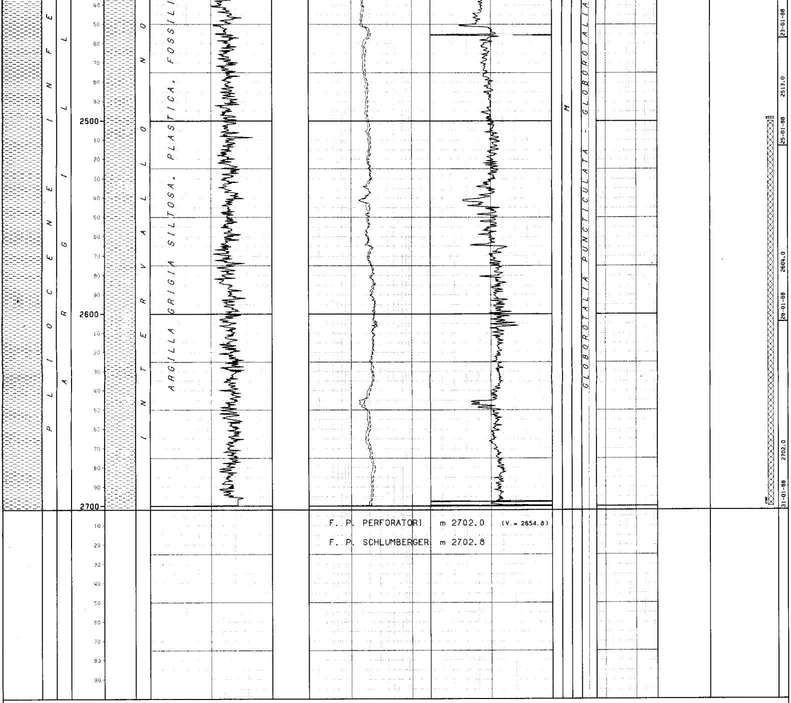












```
NUMERO IMPIANTO:  1     NOME IMPIANTO: OILWELL E 3000-R.W.MOWELL           Q.T.R.     23.2 m.s.l.m.

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     18.4     63.0 Scarpa   30"00/00

 1   2  C     18.4    298.0 Scarpa   20"00/00

                                        __CEMENTAZIONE______________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE_________________________________________
                                        Nr. Std  D.V.     Ris.teor. Nota                              M  Elemento       Descrizione                              Quantita'
                                        --- ---  -------  --------- ----------------------------------  -  ---------   ---------------------------------------  ---------
                                         1   1            30.0

                                                                                                       1  CEMENTO     Classe "G"                                250.0  q
                                                                                                          ADDITIVO    Bentonite                                   7.5  q
                                                                                                       2  CEMENTO     Classe "G"                                397.0  q
 1   3  C     18.4   1311.0 Scarpa   13"03/08

                                        __CEMENTAZIONE______________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE_________________________________________
                                        Nr. Std  D.V.     Ris.teor. Nota                              M  Elemento       Descrizione                              Quantita'
                                        --- ---  -------  --------- ----------------------------------  -  ---------   ---------------------------------------  ---------
                                         1   1           200.0

                                                                                                       1  CEMENTO     Classe "G"                                626.0  q
                                                                                                          ADDITIVO    Bentonite                                  19.0  q
                                                                                                       2  CEMENTO     Classe "G"                                240.0  q
 1   4  C     18.4   1813.0 Scarpa   09"05/08

                                        __CEMENTAZIONE______________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE_________________________________________
                                        Nr. Std  D.V.     Ris.teor. Nota                              M  Elemento       Descrizione                              Quantita'
                                        --- ---  -------  --------- ----------------------------------  -  ---------   ---------------------------------------  ---------
                                         1   1           1060.0

                                                                                                       1  CEMENTO     Classe "G"                                552.0  q
                                                                                                          ADDITIVO    D47                                         0.5  q
                                                                                                            "         D81                                         2.2  q
                                                                                                            "         D603                                        5.0  q
                                        __CONTROLLO CEMENTAZIONE____________________________BOND________________________________________________________________________
                                        Tipo   Top     Bottom  Top cem. Press.  Nr.   Top     Bottom   Qualit.        | Top     Bottom   Qualit.        | Top     Bottom   Qualit.
                                        ------ ------- ------- -------- ------- ----  ------- -------  -------------- | ------- -------  -------------- | ------- -------  -------------
                                        CBLVDL  850.0  1813.0  1322.0                 850.0   1322.0   ASSENTE        | 1322.0  1482.0   DISCRETA       | 1482.0  1813.0   SCARSA
 1   5  L   1667.0   2196.0 Scarpa   07"00/00

                                        __CEMENTAZIONE______________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE_________________________________________
                                        Nr. Std  D.V.     Ris.teor. Nota                              M  Elemento       Descrizione                              Quantita'
                                        --- ---  -------  --------- ----------------------------------  -  ---------   ---------------------------------------  ---------
                                         1   1           1667.0

                                                                                                       1  CEMENTO     Classe "G"                                188.0  q
                                                                                                          ADDITIVO    D81                                         0.2  q
                                                                                                            "         D603                                        3.3  q
                                                                                                            "         D80                                         4.6  q
                                                                                                            "         Ematite                                   142.0  q

                                         2   1           1667.0    Ricementazione testa liner
```

2 CEMENTO Classe "G" 70.0 q

CONTROLLO CEMENTAZIONE

Tipo	Top	Bottom	Top cem.	Press.	Nr.	BOND Top	Bottom	Qualit.	Top	Bottom	Qualit.	Top	Bottom	Qualit.
CBLVDL	1667.0	2186.0	1804.0			1667.0	1804.0	ASSENTE	1804.0	2138.0	DISCRETA	2138.0	2186.0	BUONA

PERFORAZIONE COLONNA

Top	Bottom	Apertura	Nr.	Den./ft.	Carica	Fucile e Diametro	Scopo	Stato
1785.0	1807.9	Spari	860	12	HYPERJET II	HSD	PROVA DI STRATO	Chiusi
1880.0	1890.0	Spari	388	12	HYPERJET II	HSD	PROVA DI STRATO	Aperti

MISURE DI VERTICALITA'

(Gradi Sessagesimali-Frazioni di grado centesimali)

Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Str.	Dev.	Dir.Geog.
1	300.0		TT	3.50	
1	320.0	319.8	MS	4.15	N55*00E
1	330.0	329.8	MS	4.00	N50*00E
1	339.0	338.7	MS	4.15	N43*00E
1	349.0	348.7	MS	4.16	N32*00E
1	358.0	357.7	MS	4.46	N25*00E
1	367.0	366.6	MS	4.30	N26*00E
1	377.0	376.6	MS	5.30	N26*00E
1	385.0	384.6	MS	5.00	N19*00E
1	395.0	394.5	MS	6.00	N03*00E
1	414.0	413.5	MS	4.30	N23*00W
1	423.0	422.4	MS	4.15	N36*00W
1	432.0	431.4	MS	4.16	N51*00W
1	451.0	450.4	MS	3.45	N85*00W
1	460.0	459.4	MS	3.45	S84*00W
1	470.0	469.3	MS	4.00	S70*00W
1	480.0	479.3	MS	5.00	S59*00W
1	489.0	488.3	MS	6.25	S64*00W
1	499.0	498.2	MS	7.15	S53*00W
1	509.0	508.1	MS	8.15	S53*00W
1	560.0	558.4	MS	10.00	S57*00W
1	608.0	605.7	MS	10.00	S56*00W
1	665.0	661.8	MS	10.15	S56*00W
1	722.0	717.9	MS	10.45	S57*00W
1	779.0	773.8	MS	11.00	S55*00W
1	838.0	831.7	MS	11.16	S54*00W
1	904.0	896.4	MS	11.45	S54*00W
1	958.0	849.3	MS	11.15	S53*00W
1	1018.0	1008.2	MS	10.30	S52*00W
1	1084.0	1073.2	MS	9.15	S48*00W
1	1141.0	1129.5	MS	9.15	S49*00W
1	1226.0	1213.4	MS	9.15	S45*00W
1	1303.0	1289.5	MS	8.45	S52*00W
1	1409.0	1394.3	MS	8.30	S56*00W
1	1530.0	1513.9	MS	8.30	S55*00W
1	1643.0	1626.0	MS	7.45	S55*00W
1	1806.0	1787.4	MS	8.25	S50*00W
1	2565.0	2522.8	TT	16.00	

CUTTINGS

Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.
1	310.0	2420.0	10.0	Lavati	3
1	2420.0	2702.0	5.0	Lavati	3

CAROTE DI FONDO

NESSUNA

CAROTE DI PARETE

PROGRAMMATE 30 FUSTELLE VUOTE 0 NON SPARATE 0 RIMASTE IN POZZO 0 RECUPERATE 30

Fr.	Run	Nr.C	Prof.	Descrizione
1	1	1	1296.8	SABBIA ARGILLOSA
1	1	2	1266.6	ARGILLA SILTOSA
1	1	3	1241.0	ARGILLA SILTOSA
1	1	4	1222.0	ARGILLA SILTOSA
1	1	5	1210.0	ARGILLA SILTOSA CON LIV. MILL. DI SILT
1	1	6	1195.5	ARGILLA PLASTICA SILTOSA
1	1	7	1180.0	ARGILLA PLASTICA SILTOSA
1	1	8	1170.0	ARGILLA PLASTICA SILTOSA
1	1	9	1150.0	ARGILLA PLASTICA SILTOSA
1	1	10	1134.0	ARGILLA SILTOSA
1	1	11	1118.5	ARGILLA SILTOSA CON LIV. MILL. DI SILT
1	1	12	1111.0	ARGILLA SILTOSA CON LIV. MILL. DI SILT
1	1	13	1092.8	ARGILLA PLASTICA SILTOSA
1	1	14	1075.0	SILT
1	1	16	1057.3	SILT
1	1	16	1042.6	ARGILLA SILTOSA
1	1	17	1025.0	SILT
1	1	18	1018.5	SILT
1	1	19	1005.3	SILT ARGILLOSO
1	1	20	997.5	ARGILLA SILTOSA CON LIV. MILL.DI SILT
1	1	21	970.5	SILT ARGILLOSO
1	1	22	950.0	SILT ARGILLOSO
1	1	23	924.0	SILT ARGILLOSO
1	1	24	900.5	ARGILLA PLASTICA SILTOSA
1	1	25	884.0	ARGILLA PLASTICA SILTOSA
1	1	26	869.3	SILT ARGILLOSO
1	1	27	836.5	ARGILLA SILTOSA
1	1	28	795.0	ARGILLA SILTOSA
1	1	29	745.5	ARGILLA PLASTICA
1	1	30	706.0	ARGILLA SILTOSA

FANGO DI PERFORAZIONE

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

Fr.	Top	Bottom	Tipo	Densita'	Cloruri	Olio%
1	37.2	70.0	AR	1060		
1	70.0	72.0	AR	1070	4.1	
1	72.0	107.0	AR	1130	4.1	
1	107.0	261.0	AR	1200	6.4	
1	261.0	302.0	AR	1190	6.4	
1	302.0	347.0	AR	1190	4.1	
1	347.0	371.0	AR	1230	4.7	
1	371.0	471.0	AR	1260	5.3	
1	471.0	654.0	AR	1260	5.3	
1	654.0	874.0	AR	1290	5.3	
1	874.0	1000.0	AR	1300	5.3	
1	1000.0	1092.0	AR	1300	6.0	
1	1092.0	1198.0	LS	1300	6.0	
1	1198.0	1293.0	LS	1300	6.0	
1	1293.0	1311.0	LS	1320	6.0	
1	1311.0	1316.0	LS	1300	6.0	
1	1316.0	1335.0	LS	1290	5.2	
1	1336.0	1457.0	LS	1300	5.5	
1	1457.0	1540.0	LS	1350	7.5	
1	1540.0	1652.0	LS	1370	11.7	
1	1652.0	1662.0	LS	1430	12.8	
1	1662.0	1760.0	LS	1540	15.4	
1	1760.0	1780.0	LS	1600	14.0	
1	1780.0	1794.0	LS	1790	14.0	
1	1794.0	1797.0	LS	1800	14.0	
1	1797.0	1816.0	LS	1810	14.0	
1	1816.0	1869.0	LS	1900	16.4	
1	1869.0	1897.0	LS	2000	16.4	
1	1897.0	2038.0	LS	2080	16.4	
1	2038.0	2233.0	LS	2219	16.4	
1	2233.0	2234.0	LS	2200	14.9	
1	2234.0	2623.0	LS	2280	14.6	
1	2622.0	2641.0	LS	2290	12.8	
1	2641.0	2702.0	LS	2280	12.8	

ASSORBIMENTI

NESSUNO

MANIFESTAZIONI DI INTERESSE MINERARIO

GAS

FORO 1 DA 0.0 A 2702.0 OPERAZIONE IN CORSO : PERFORAZIONE

Durante la perforazione al detector DRESSER sono state registrate diverse manifestazioni a gas. Per i valori vedi colonna del gas totale.

OPERAZIONI DI WELL LOGGING

(D = Discesa/R = Run)

Fr.	Nr	D	Codice	R	Top	Bottom	Data	Contrattista
1	1	1	DIS	1	299.0	1312.0	07/12/87	SCHLUMBERGER
1	1	1	GR	1	299.0	1304.9	"	"
1	1	1	SLS	1	299.0	1301.3	"	"
1	1	1	SP	1	299.0	1314.8	"	"
1	1	2	CNL	1	299.0	1303.7	"	"
1	1	2	GR	2	299.0	1301.1	"	"
1	1	2	LDL	1	299.0	1309.2	"	"
1	1	3	GR	3	299.0	1300.3	"	"
1	1	3	SHDT	1	299.0	1308.6	"	"
1	1	4	CST	1	706.0	1295.3	"	"
1	1	4	GR	4	706.0	1293.8	"	"
1	2	1	DIS	2	1311.5	1814.0	20/12/87	"
1	2	1	GR	5	1311.5	1801.0	"	"
1	2	1	SLS	2	1311.5	1814.0	"	"
1	2	1	SP	2	1311.5	1813.0	"	"
1	2	2	CNL	2	1311.5	1813.5	21/12/87	"
1	2	2	EATT	2	1311.5	1800.0	"	"
1	2	2	GR	6	1311.5	1795.5	21/12/87	SCHLUMBERGER
1	2	2	LDL	2	1311.5	1814.5	"	"
1	2	3	GR	7	1311.5	1811.0	"	"
1	2	3	SHDT	2	1311.5	1810.0	22/12/87	"
1	3	1	DIS	3	1813.5	2199.0	08/01/88	"
1	3	1	GR	8	1813.5	2191.0	"	"
1	3	1	SLS	3	1813.5	2187.0	"	"
1	3	1	SP	3	1813.5	2199.0	"	"
1	3	2	GR	9	1813.5	2028.3	09/01/88	"
1	3	2	SHDT	3	1813.5	2036.6	"	"
1	4	1	GR	A	1900.0	2198.0	14/01/88	"
1	4	1	SHDT	4	1900.0	2198.0	"	"
1	4	2	CNL	3	1813.5	2191.0	15/01/88	"
1	4	2	EATT	3	1813.5	2184.0	"	"
1	4	2	GR	B	1813.5	2175.5	"	"
1	4	2	LDL	1	1813.5	2198.0	"	"
1	4	3	CBL	1	850.0	1813.0	"	"
1	4	3	CCL	1	850.0	1813.0	15/01/88	SCHLUMBERGER
1	4	3	GR	C	850.0	1813.0	"	"
1	4	3	VDL	1	850.0	1813.0	"	"
1	5	1	CBL	2	1660.0	2186.0	05/02/88	"
1	5	1	CCL	2	1660.0	2180.0	"	"
1	5	1	GR	D	1660.0	2181.0	"	"
1	5	1	VDL	2	1660.0	2186.0	"	"
1	5	2	VSP	1	1820.0	2180.0	06/02/88	"
1	5	2	VSP	2	40.0	1820.0	"	"
1	5	3	VSP	3	40.0	2180.0	07/02/88	"
1	6	1	VSP	4	2180.0	2700.0	11/02/88	"
1	6	2	VSP	5	2180.0	2700.0	"	"
1	6	3	CNL	4	2241.0	2685.0	"	"
1	6	3	FDC	1	2241.0	2689.0	"	"
1	6	3	GR	E	2243.5	2695.0	"	"
1	6	3	IES	1	2241.0	2700.0	"	"
1	6	3	SONIC	1	2243.5	2701.0	"	"

RISULTATI LOGS DI PRODUZIONE

NESSUNO

TEMPERATURE DAI LOGS

Fr.	Nr	D	prof.M.	Prof.V.	T.Misur.	t	Dt	T.Calc.
1	1	1	1312.1	1295.6	44.0	2.30	4.60	46.0
1	1	2	1309.2	1292.7	45.0	"	9.25	"
1	1	3	1308.6	1292.1	"	"	14.05	"
1	2	1	1816.0	1797.3	64.5	5.00	10.40	
1	2	2	1815.0	1796.3	54.0	5.30	6.45	
1	2	3	"	"	"	6.30	7.30	"
1	3	1	2199.0	2176.0	55.5	2.50	12.45	"
1	3	2	2015.0	1995.8	"	5.00	14.45	"
1	4	1	2198.0	2172.7	67.0	10.00	18.48	71.7
1	4	2	"	"	68.0	"	13.66	"
1	5	1	2194.0	2169.0	55.5	3.00	32.00	
1	6	3	2685.0		72.0	"	34.50	"

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	2500.0	2700.0	CHIUSURA MINERARIA	G	45.0	EMATITE	25.0			Altri additivi: D603= 1% ; D80= 1,4% ; D81= 0,06%
1	2	CM	2065.0	2300.0	CHIUSURA MINERARIA	G	50.0	EMATITE	30.0			Altri additivi: D603= 1% ; D80= 1,4% ; D81= 0,06%
1	3	CM	1580.0	1770.0	CHIUSURA MINERARIA	G	59.5					
1	4	CM	800.0	900.0	CHIUSURA MINERARIA	G	50.0					
1	5	CM	50.0	150.0	CHIUSURA MINERARIA	G	77.0					

SQUEEZINGS

Fr.	Nr.	Top	Bottom	Scopo	Cl.Cem.	q.	Additivi	q.	Provato S/N	Pressione	Note
1	1	1667.0	1667.0	RICEMENTAZIONE	G	70.0			S	63.3	Ricementazione testa liner 7"
1	2	1785.0	1807.9	CHIUSURA SPARI	G	26.5			S	70.3	

BRIDGE PLUGS

Fr.	Nr.	Prof.	Tipo	Scopo	Fresato S/N	Provato S/N	Pressione	Note
1	1	2063.0	BAKER K-1 7"	PROVA DI STRATO	N	S	56.2	
1	2	1860.0	BAKER K-1 7"	PROVA DI STRATO	N	S	70.3	
1	3	1770.0	BAKER K-1 7"	PROVA DI STRATO	N	S	70.3	

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 1880.0 A 1890.0 PROVA IN COLONNA

Tester MSV a m 1777.30 Valvola di circolazione MIDR.a m 1718.3
Packer POSITEST Diam. 07-00/00 Fissato a 1857.8 IN COLONNA
Carico 208.0 Delta P. Duse F. Fango S.Packer litri 600
Batteria formata TBG 3"1/2 VAM + DC 4"3/4 Vol. Tot. litri 6710
Cuscino in Batt. ACQUA m 100+AZOTO 208 Kg/cmq Vol. Tot. litri 250
Fluido in Pozzo
Tipo LS : Densita'= 2200 g/l ; Viscosita'= 72 ; Filtrato= 2 ; pH= 12 ; Salinita'= 11.7 g/l NaCl . Pressione idrostatica a m 1890 = 416 Kg/cmq
Intervalli Sparati
1880/1890

MISURATORI PRESSIONE DI FONDO

Riferimento	Strumento	Prof.	Prof.Vert.
1	AMER	1845.0	
2	TSP	1845.0	

Oper.	n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	P.Fondo	R	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens	API	Clor.	pH
STRT	2	0.00		220.0										
STRT	1	0.00		208.0										
							WTR	B	0.25		1000		6.2	
							NIT	B						
FLOW	1	0.01	00-01/04	213.5										
							NIT	B						
FLOW	1	0.04	00-01/04	157.0										
							NIT	B						
-------		0.05 -Totale												
SHIN	1	0.20		158.1										
FLOW	2	0.05	00-01/04	122.0										
							NIT	B						
SHIN	2	0.40		124.5										
FLOW	3	0.07	00-01/04	80.5										
							NIT	B						
SHIN	3	4.08		81.0										
FLOW	4	1.15	00-01/04	0.3										
							NIT	B						
FLOW	4	14.00	00-01/04											
FLOW	4	3.00	00-01/04											
-------		18.15 -Totale												
SHIN	4	0.10			128.6	1								
END	1	0.10												
RECO	1	10.40												
							WTR	B	0.25		1000		6.2	
							MUD	B	0.60		2200		11.7	12.0
							MUDSW	F	0.84		1710		30.5	7.5

RISULTATI DELLA PROVA

Recuperato fango mescolato con acqua salata di formazione.
Formazione con permeabilita' molto bassa.
All'estrazione della batteria il production tube risulta schiacciato.
Valutazione prova: Soddisfacente.

NR. 2

FORO 1 DA 1785.0 A 1807.9 PROVA IN COLONNA

Tester MSV a m 1684.3 Valvola di circolazione MIDRV a m 1622
Packer POSITEST Diam. 07-00/00 Fissato a 1765.0 IN COLONNA
Carico 204.0 Delta P. Duse F. Fango S.Packer litri 800
Batteria formata TBG 3"1/2 VAM + DC 4"3/4 Vol. Tot. litri 6350
Cuscino in Batt. FANGO m 60 + AZOTO 204 Kg/cmq Vol. Tot. litri 150
Fluido in Pozzo
Tipo: LS ; Densita'= 2170 g/l ; Viscosita'= 73 ; Filtrato= 5 ; Ph= 11.5 ; Salinita'= 12.2 g/l NaCl. Pressione idrostatica a m 1808= 392 Kg/cmq.
Intervalli Sparati
1786/1807.9

MISURATORI PRESSIONE DI FONDO

Riferimento	Strumento	Prof.	Prof.Vert.
1	AMER	1713.6	

Oper.	n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	P.Fondo	R	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens	API	Clor.	pH
STRT	2	0.00		189.4										
STRT	1	0.00		204.0										
							WTR	B	0.15		1000		6.2	
							NIT	B						
FLOW	1	0.03	00-01/04	145.4										
							NIT	B						
SHIN	1	0.22		151.1										
FLOW	2	0.05	00-01/04	105.0										
							NIT	B						
SHIN	2	0.55		119.0										
FLOW	3	0.10	00-01/04	70.0										
							NIT	B						
SHIN	3	2.50		84.8										
FLOW	4	0.30	00-01/04	5.5										
							NIT	B						
FLOW	4	6.30	00-01/04	0.1										
							NITGTR	B						
FLOW	4	20.00	00-03/08											
							WTR	B	0.15		1000		6.2	
							MUD	S	0.80		2170		12.2	12.0
							WTRMUD	F	7.90		1170		37.1	9.0
-------		27.00 -Totale												
SHIN	4	4.30												
END	1	1.00												
RECO	1	10.30												
							WTRMUD	F	6.35		1330		37.1	9.0

RISULTATI DELLA PROVA

Recuperata acqua salata di strato contaminata con fango.
Valutazione prova: Soddisfacente.

PROVE DI PRODUZIONE

NESSUNA

VACUUM TESTS

NESSUNO

LEAK OFF TEST

NESSUNO

WIRELINE FORMATION TESTS

NESSUNO

STIMOLAZIONI/INIEZIONI

NESSUNA

ANALISI

CAMP.WTR
FORO 1 DA 1880.0 A 1890.0 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO NR. 1
NR. 6 PRELEVATO: ASTE

**233 **BOLLETTINO ANALISI
PH : 12.42
Salinita' (NaCl) : 29.29 g/l

CAMP.WTR
FORO 1 DA 1785.0 A 1807.9 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO NR. 2
NR. 4 PRELEVATO: ASTE

**288 **BOLLETTINO ANALISI
PH : 8.98
Salinita' (NaCl) : 35.77 g/l

NOTE TECNICHE

FORO 1 NR. 1
DA 1662.0 A 2280.0

Durante la perforazione, a causa di frequenti cuscini di gas e difficolta' di perforazione, il peso del fango e, stato gradualmente appesantito da 1600 g/l a m 2280 g/l.

FORO 1 NR. 2
DA 2702.0 A 2702.0

Durante il ripasso , la batteria si prendeva a m 2683; venivano pompati cuscini viscosi e sollecitata la batteria: dopo tre giorni di tentativi, durante i preparativi per il Back-off la batteria si liberava.

FORO 1 NR. 3
DA 2702.0 A 2702.0

Dopo aver tentato varie volte di registrare i logs senza riuscire a passare oltre m 2194 si decideva di scendere una batteria di TBG 4"1/2 a m 2242 per superare la zona critica. Venivano cosi' registrati i logs con Tools da 2"3/4.

FORO 1 NR. 4

Alla fine della perforazione sono state tagliate e recuperate le seguenti colonne: 30" a m 30.2 ; 20" a m 31 ; 13"3/8 a m 33 ; 9"5/8 a m 100.

RISULTATI MINERARI

NR. 1
FORO DA 0.0 A 2702.0

Il Pozzo Marilena 1, nonostante durante la perforazione abbia manifestato in modo considerevole, sia dall'analisi dei logs che dalle informazioni ricavate dalle P.P. 1 e 2, e' risultato mineralizzato ad acqua e quindi privo di interesse minerario.

RISULTATI GEOLOGICI

Il sondaggio Marilena 1 aveva come obiettivo le intercalazioni dei livelli sabbiosi torbiditici in argille del Pliocene medio-inferiore, che dalla analisi della sismica dovevano trovarsi in posizione di alto strutturale.
La successione litostratigrafica e' stata sostanzialmente rispettata, anche se gli spessori sono risultati essere molto minori di quelli previsti.
Di rivelante interesse e' anche l'aver riscontrato i termini oltre i 1100 m in sovrappressione.