Agip

AGEO-SESI

AGIP
ARCHIVIO POZZI
AGEO

Profilo del pozzo :

GENZIANA 1 DIR A
C.R130.AG/1 DIR A

Permesso C.R130.AG

E/PROF 01

Cod. pozzo 05858

Disegno N°	Aggiornato al :	Allegato a :			Allegato N°
43	25/02/91				
Scala :	Data :	Compilatore :	Operatore :	Revisore :	
1:1000	03/10/90	G. Ragusa-G. Spataro	G. Tortorici		

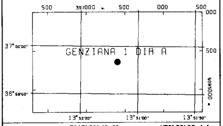
Titolare : AGIP-ELF

Operatore : AGIP	72.000%
Partners : ELF	28.000%

Paese : ITALIA Mare : Can. SICILIA Zona : C

Carta NAUTICA Foglio 230 Tav. 19 Scala : 1/100000

Comune : ( )



Coord. Geog. Long.	E013° 50' 49.2"	Lat.	N36° 59' 53.4"
Coord. Piane Est	2.417.402 m	Nord	4.095.357 m
Fondo pozzo Long.	E013° 50' 24.7"	Lat.	N37° 00' 03.1"

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
- 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
- Acido solfidrico
- Anidride carbonica
- ◑ Tracce di olio
- ● Olio
- Tracce di bitume
- ■ Bitume
- ╳ Acqua salata
- ┼ Acqua dolce
- Gas ed acqua salata
- Tracce di gas e di olio

##

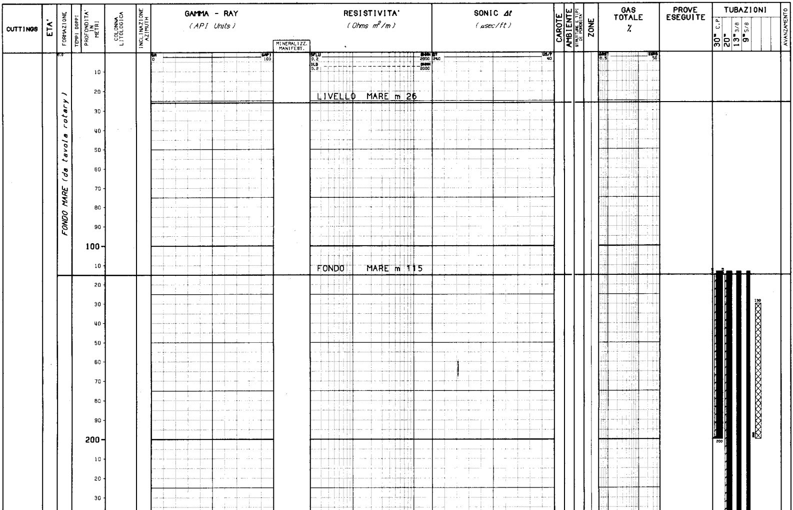
- Tubi cementati
- Tubi presi
- Tubi forati con fucile
- Scarpa
- Aste di perforazione prese
- ⊠ Tappi di cemento
- Squeezing
- ⊠ Bridge plug
- Foro direzionato
- Foro deviato
- Prova di strato riuscita
- Prova di strato non riuscita
- P Prova di produzione
- Tubing con packer di produzione
- Pompa
-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

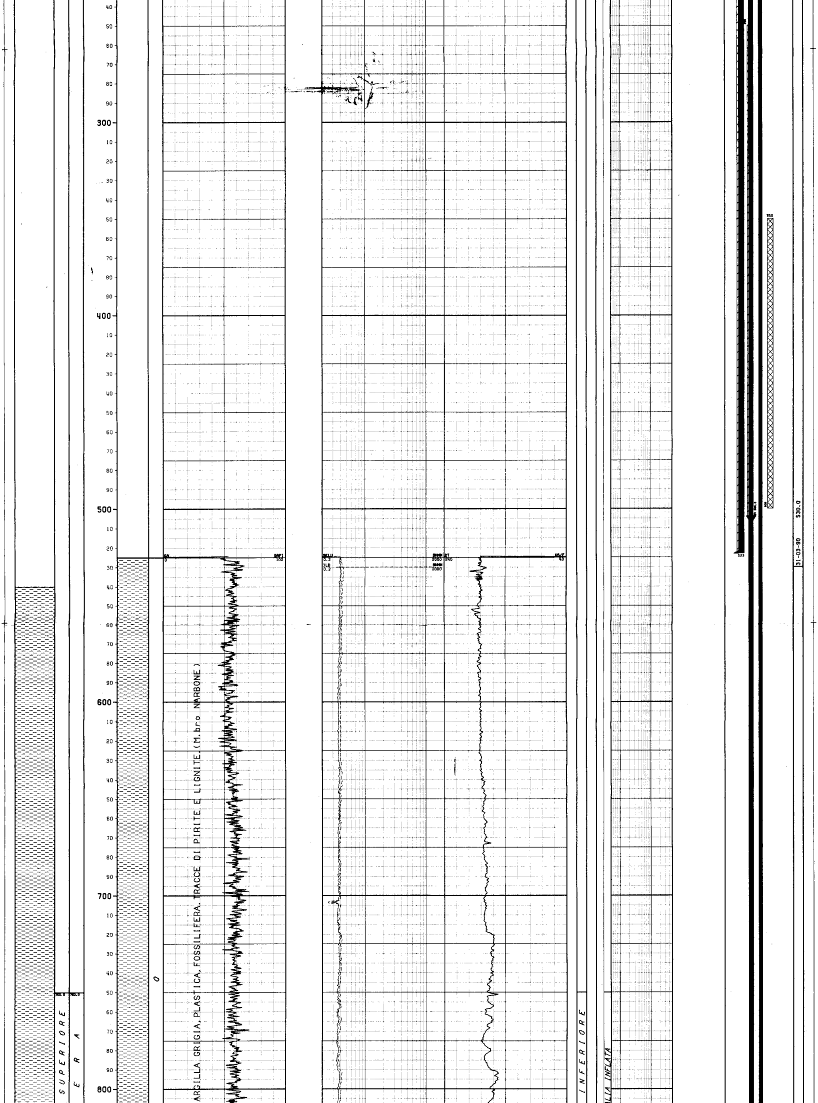
W3905V17 Ottobre, 1986 - SAPEF

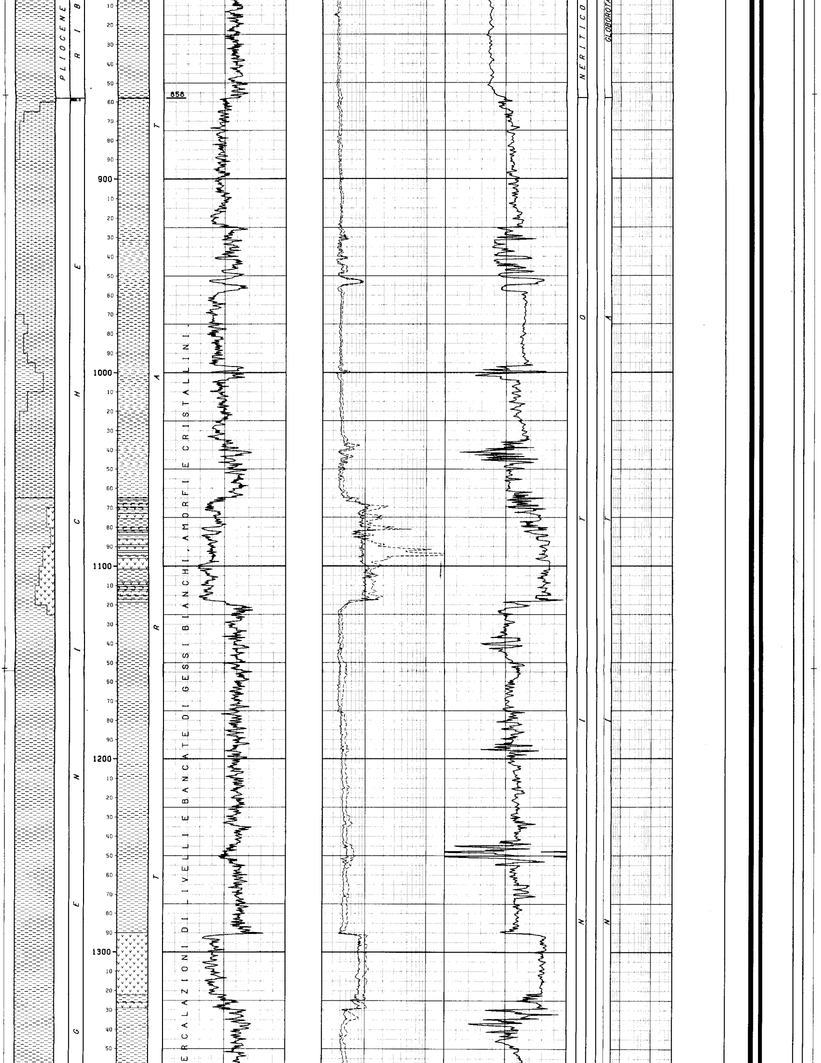
Impianto	NAT. 1625 DE-M. G. HULME JR	Inizio perforazione	26-06-90	Inizio produzione	- -
Contrattista	READING & BATES	Fine perforazione	16-08-90	Int. in produzione	
Profondita' totale m.	5600.0	Impianto rilasciato il	01-09-90		

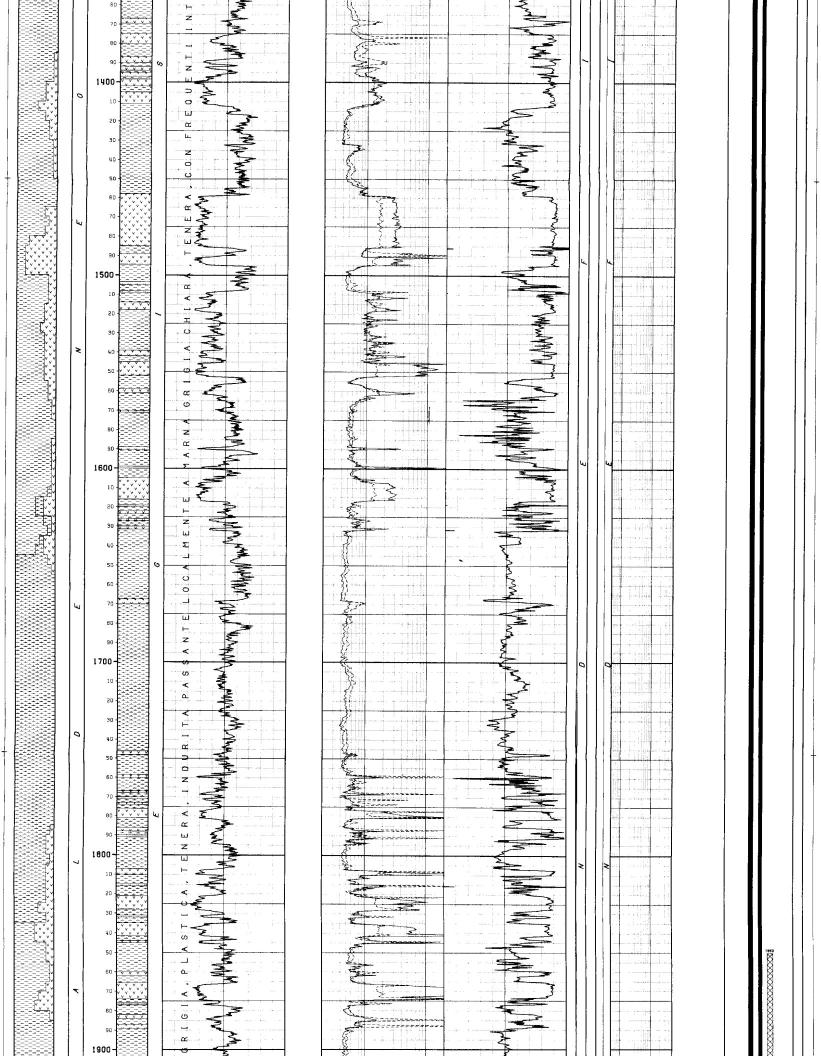
Esito del pozzo STERILE
Status TAPPATO E ABBANDONATO

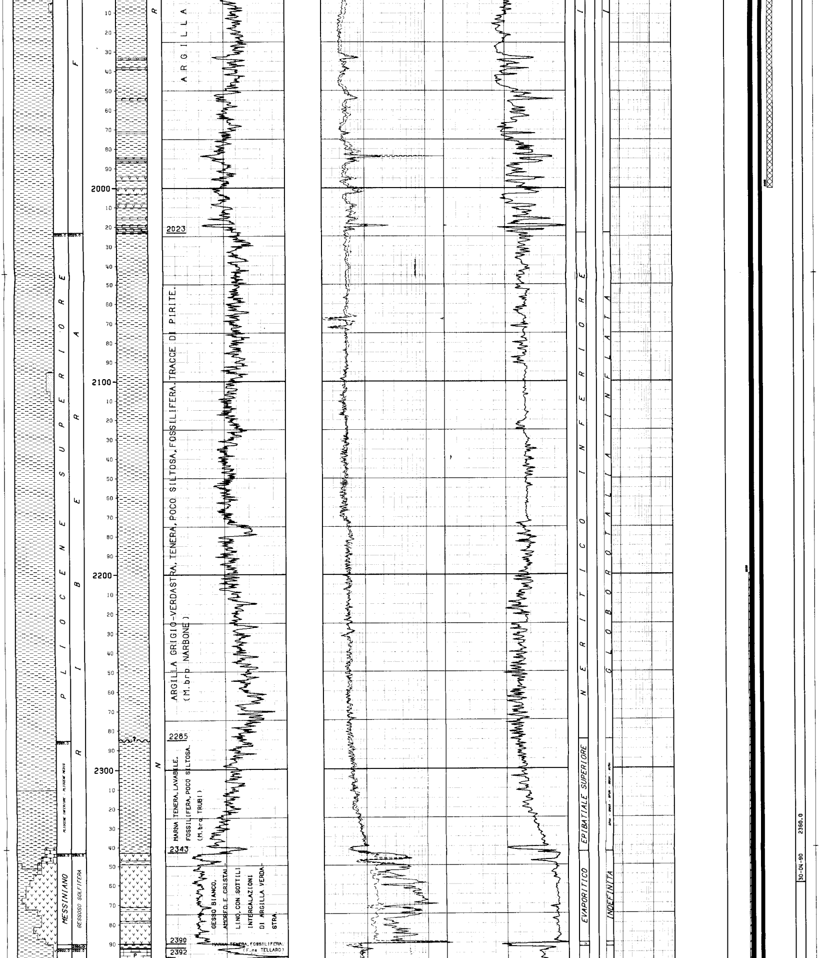
Quota s.l.m.
- Tavola rotary 26.00
- Prima flangia -87.00
- Fondo mare -89.00

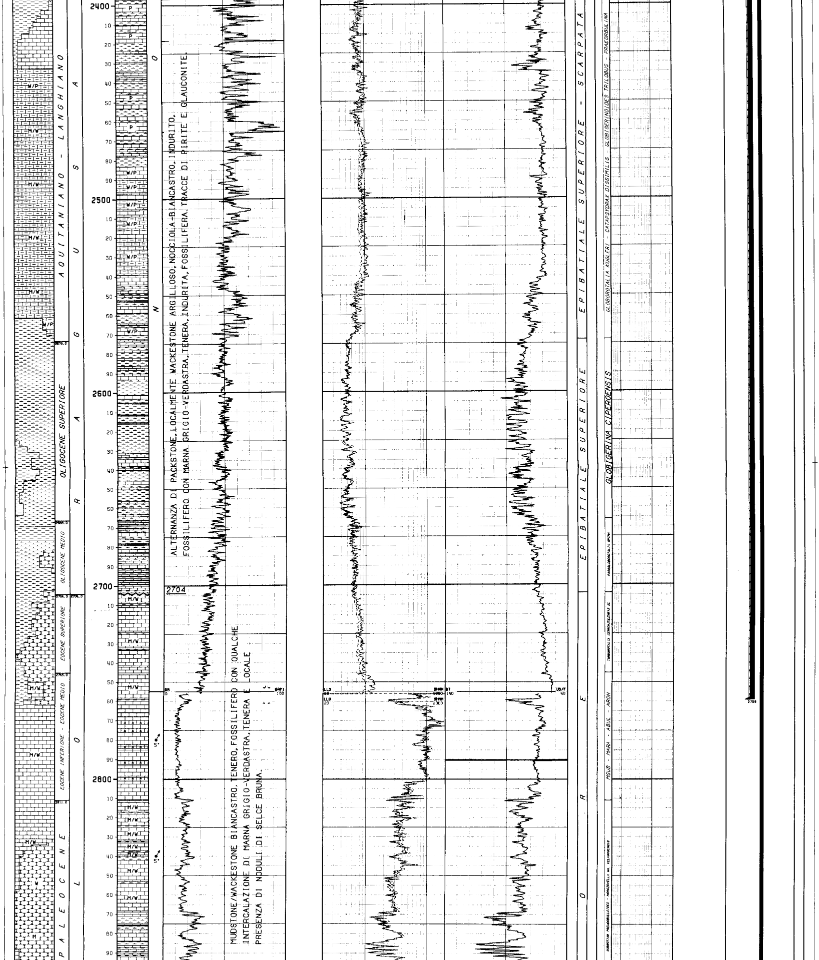






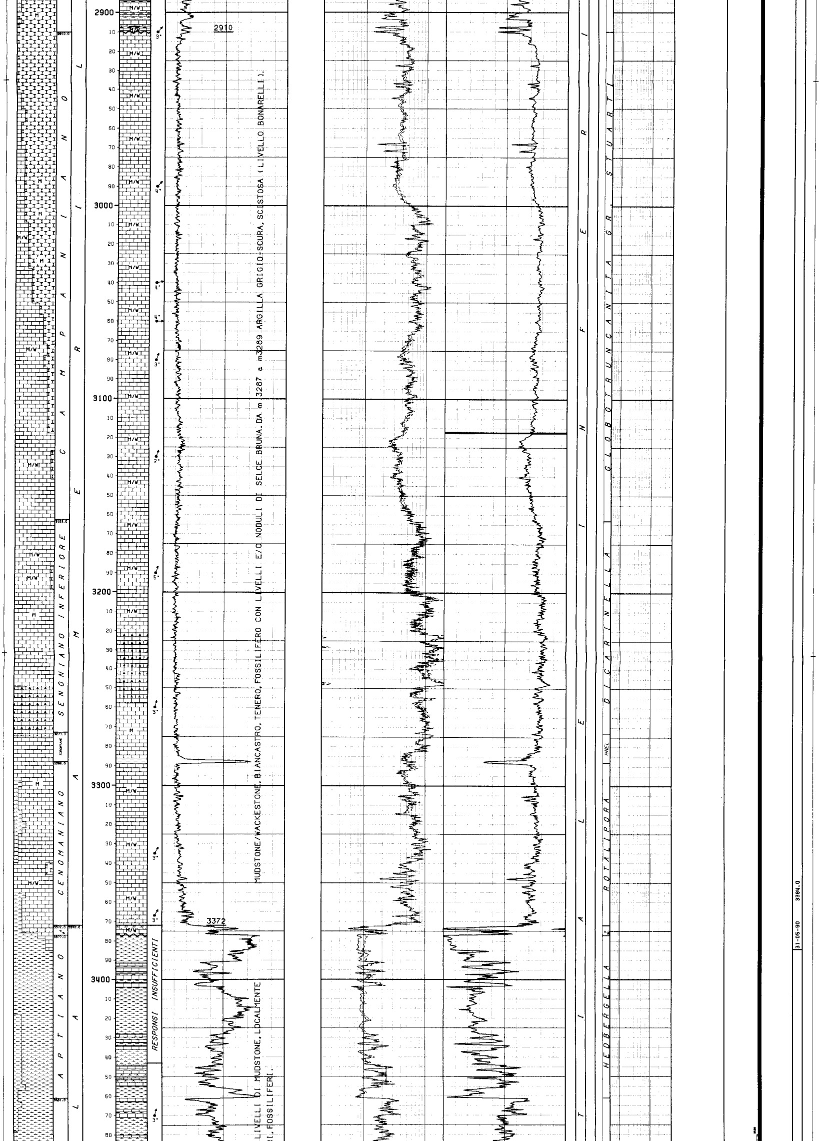


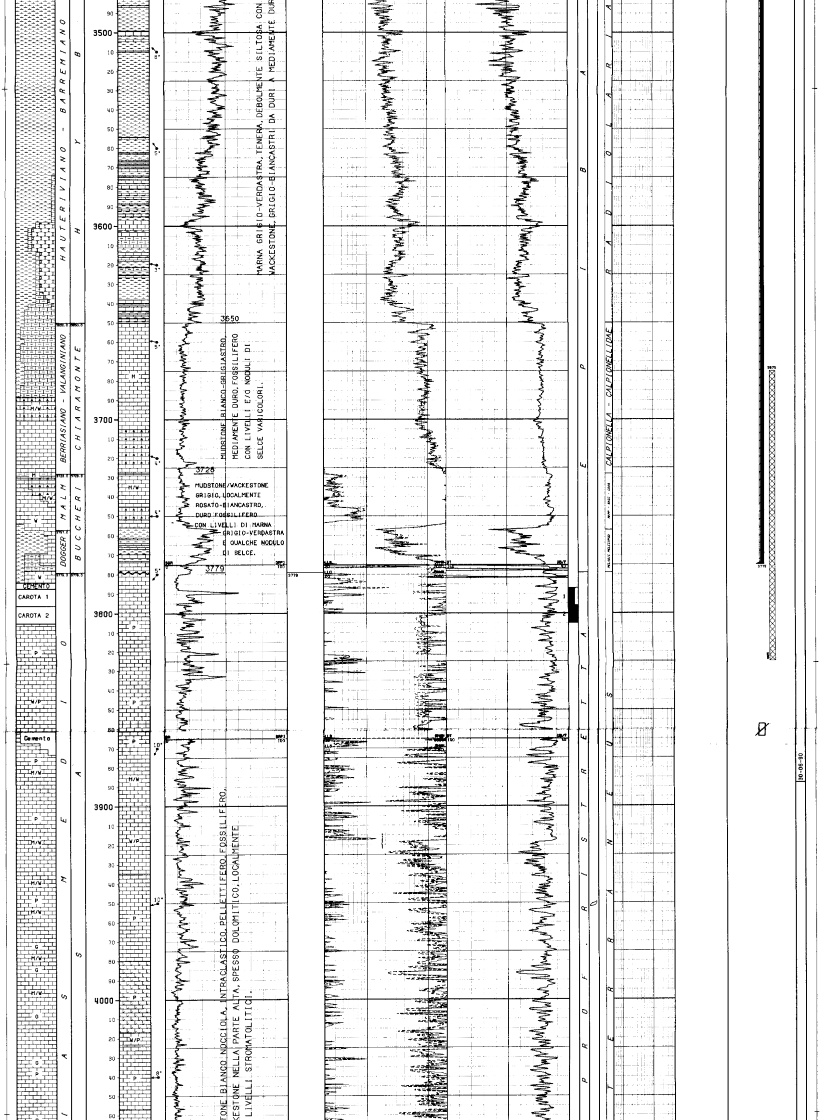


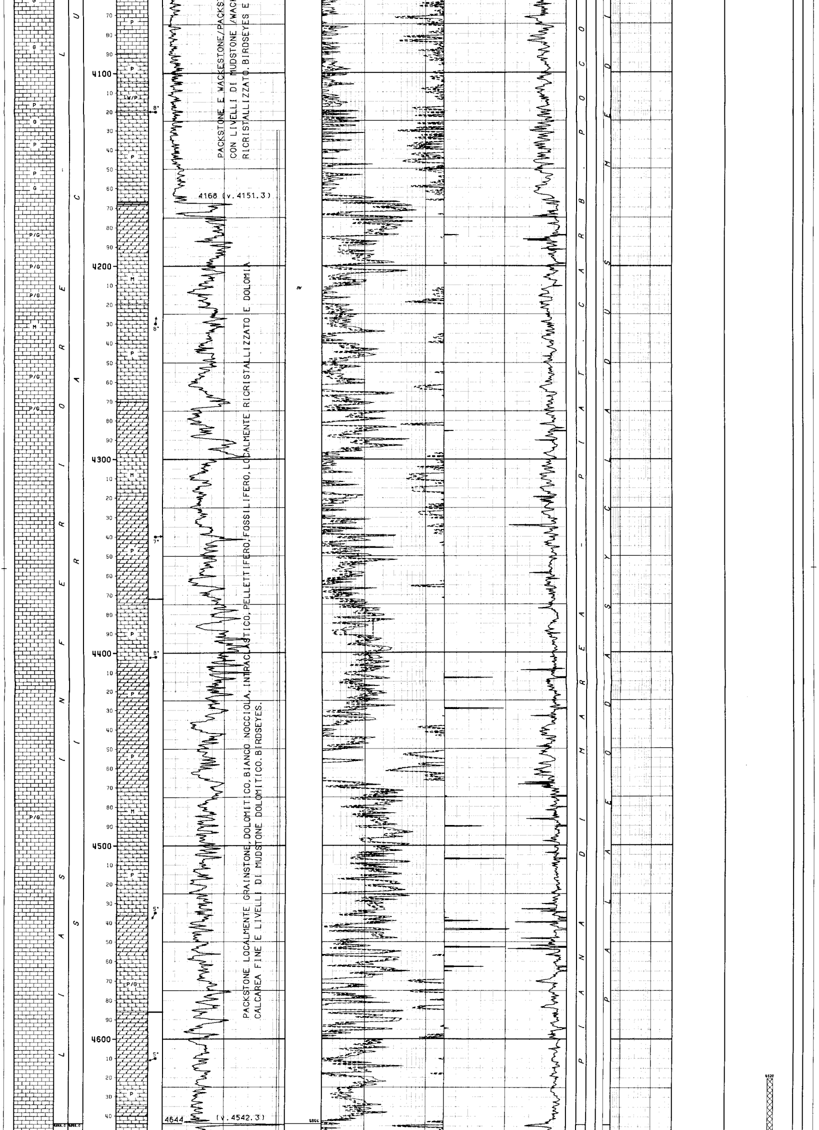


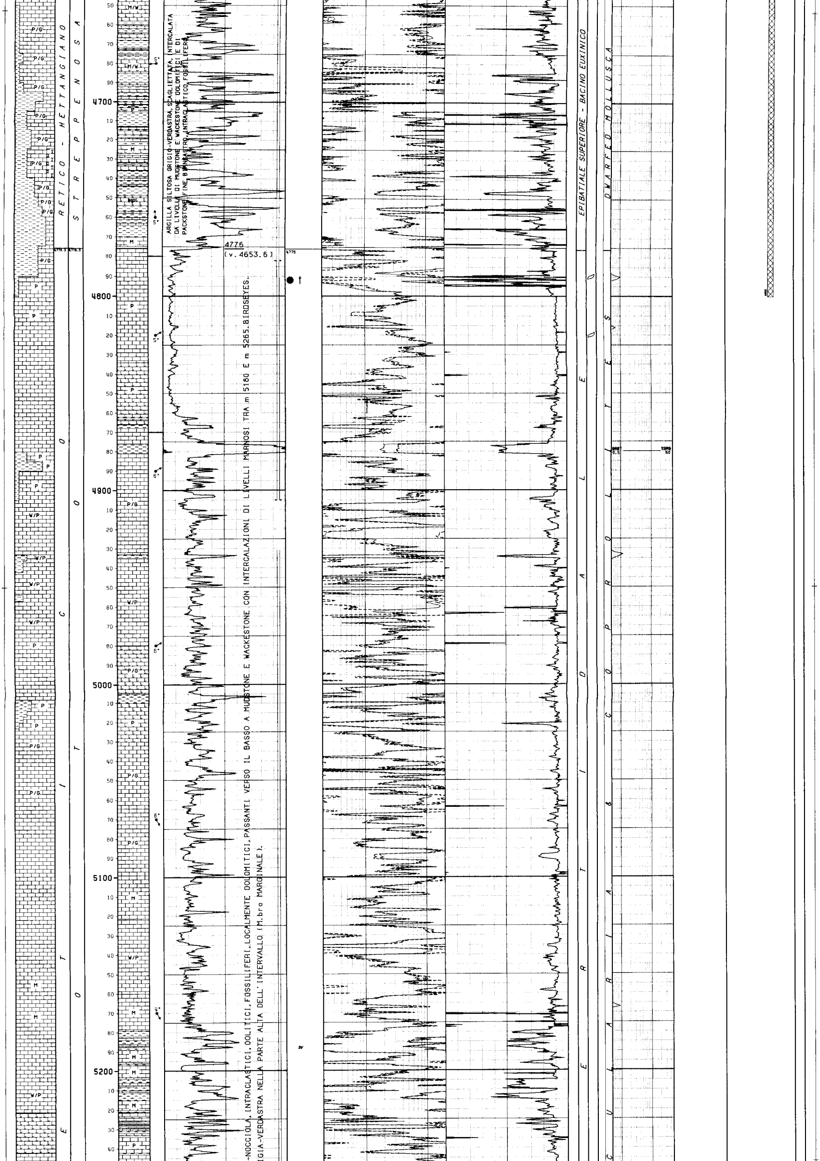
ALTERNANZA DI PACKSTONE, LOCALMENTE WACKESTONE ARGILLOSO, NOCCIOLA-BIANCASTRO, INDURITO. FOSSILIFERO CON MARNA GRIGIO-VERDASTRA, TENERA, INDURITA, FOSSILIFERA. TRACCE DI PIRITE E GLAUCONITE.

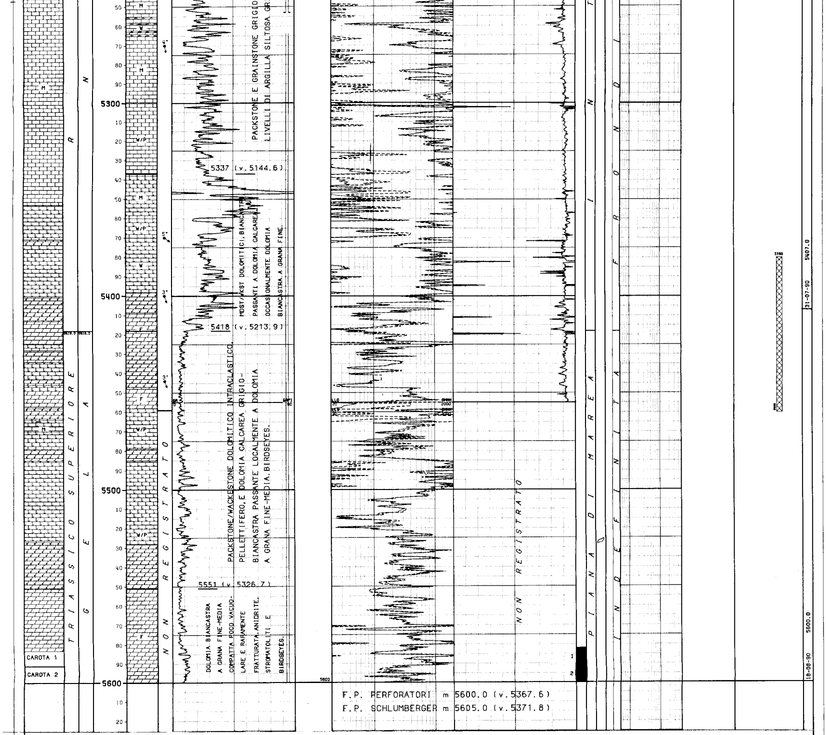
MUDSTONE/WACKESTONE BIANCASTRO, TENERO, FOSSILIFERO CON QUALCHE INTERCALAZIONE DI MARNA GRIGIO-VERDASTRA, TENERA E LOCALE PRESENZA DI NODULI DI SELCE BRUNA.











LEGENDA CODICI

ETA'

AB ---> ALBIANO

FORMAZIONI

TEL ---> TELLARO

AMBIENTI

UND ---> INDEFINITO

BIOZONE

SPHA - GMAR - GPUN ---> SPHAEROIDINELLOPSIS ACME - GLOBOROTALIA
GBON - GCRA MARGARITAE - GLOBOROTALIA PUNCTICULATA - GLOBOROTALIA BONONIENSIS - GLOBOROTALIA GR. CRASSAFORMIS
MSUB - MARA - ABUL ---> MOROZOVELLA SUBBOTINAE - MOROZOVELLA ARAGONENSIS -
AROH ACARININA BULLBROOKI - ACARININA ROHAI
HHEL ---> HELVETOGLOBOTRUNCANA HELVETICA
PBUX ---> PLANOMALINA BUXTORFI
RAPP - SACC - CRAS ---> RADIOLARIA & PELAGIC PELECYPODA - SACCOCOMA - CRASSICOLLARIA

NUMERO IMPIANTO: 1   NOME IMPIANTO: NAT.1625 DE-M.G.HULME JR   Q.T.R.   26.0 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    113.5   200.0 Scarpa  30-00/00  Conductor Pipe
```

1	2	C	113.5	523.0	Scarpa	20-00/00	
1	3	C	113.5	2759.0	Scarpa	13-01/02	Recuperata fino a m 180
1	4	C	113.5	3775.0	Scarpa	09-05/08	Recuperata fino a m 450

MISURE DI VERTICALITA'

(Gradi Sessagesimali-Frazioni di grado centesimali)

Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Str.	Dev.	Dir.Geog.
1	3861.0	3856.4	MW	0.50	N53*00W
1	3881.0	3876.4	MW	2.30	N53*00W
1	3895.0	3890.4	MW	4.40	N55*00W
1	3910.0	3905.3	MW	6.30	N61*00W
1	3919.0	2914.3	MW	7.70	N59*50W
1	3929.0	3924.2	MW	9.10	N59*00W
1	3939.0	3934.1	MW	10.50	N58*00W
1	3965.0	3959.5	MW	12.50	N60*00W
1	3994.0	3987.7	MW	14.50	N60*75W
1	4011.0	4004.1	MW	15.50	N62*00W
1	4030.0	4022.4	MW	16.50	N62*50W
1	4049.0	4040.5	MW	17.70	N62*00W
1	4078.0	4068.1	MW	19.50	N63*00W
1	4103.0	4091.5	MW	21.00	N64*25W
1	4132.0	4118.4	MW	22.80	N64*50W
1	4163.0	4146.7	MW	25.20	N65*00W
1	4196.0	4176.3	MW	27.50	N65*50W
1	4218.0	4195.6	MW	29.40	N66*00W
1	4228.0	4204.3	MW	30.00	N66*00W
1	4238.0	4212.9	MW	30.70	N66*00W
1	4247.0	4220.6	MW	31.50	N66*50W
1	4259.0	4230.8	MW	32.50	N66*50W
1	4265.0	4235.9	MW	32.70	N67*25W
1	4284.0	4251.8	MW	33.50	N67*50W
1	4305.0	4269.3	MW	33.90	N67*00W
1	4323.0	4284.2	MW	34.40	N66*00W
1	4341.0	4299.0	MW	34.80	N66*00W
1	4370.0	4322.7	MW	35.20	N66*25W
1	4397.0	4344.7	MW	35.70	N65*50W
1	4417.0	4360.9	MW	36.40	N65*00W
1	4436.0	4376.2	MW	36.90	N65*00W
1	4473.0	4405.5	MW	37.80	N64*30W
1	4530.0	4450.6	MW	37.80	N63*70W
1	4568.0	4480.7	MW	37.20	N62*80W
1	4616.0	4519.3	MW	35.90	N60*30W
1	4730.0	4614.1	MW	31.60	N57*50W
1	4760.0	4639.8	MW	30.40	N57*20W
1	4796.0	4670.9	MW	29.70	N56*20W
1	4844.0	4712.8	MW	28.90	N55*90W
1	4892.0	4755.1	MW	27.70	N56*60W
1	4911.0	4771.9	MW	27.10	N55*80W
1	4950.0	4806.6	MW	27.10	N55*70W
1	4969.0	4823.5	MW	27.10	N55*40W
1	5017.0	4866.2	MW	27.80	N54*80W
1	5055.0	4899.7	MW	28.20	N54*60W
1	5113.0	4950.5	MW	29.60	N54*30W
1	5126.0	4961.7	MW	30.10	N54*20W
1	5180.0	5008.5	MW	29.90	N53*00W
1	5228.0	5050.2	MW	29.70	N52*80W
1	5276.0	5091.8	MW	29.80	N53*50W
1	5324.0	5133.4	MW	30.40	N52*90W
1	5372.0	5174.6	MW	31.00	N51*50W
1	5420.0	5215.6	MW	31.80	N51*80W
1	5460.0	5249.5	HD	32.50	N50*00W
1	5600.0	5367.6		32.50	N50*00W

CUTTINGS

Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.
1	3861.0	4650.0	3.0	Lavati	5
1	3861.0	4650.0	3.0	Source R	2
1	3900.0	6000.0	50.0	Head Sp	1
1	4650.0	4930.0	5.0	Lavati	5
1	4660.0	4770.0	5.0	Source R	2
1	4770.0	4930.0	5.0	Source R	3
1	4820.0	4870.0	10.0	Wet	1
1	4930.0	5582.0	3.0	Lavati	6
1	4930.0	5582.0	3.0	Source R	3

CAROTE DI FONDO

CAROTA NR. 1

FORO 1 DA 5582.0 A 5591.0 SCOPO MINERARIO REC. m 8.8= 97.7%

Manifestazione : NESSUNA
Porosita' : 0,92 - 3,62 % Permeabilita': 0,01 - 20.61 MD
Pendenza : N.R. Ultima verticalita' del foro 31.8 a m 5420
Eta' e/o Formazione TRIASSICO SUPERIORE / F.NE GELA
Descrizione Litologica :Dolomia,localmente calcarea,da nocciola a bianca. a grana da fine a media,con fantasmi di intraclasti ed alghe e livelli stromatolitici.Frequenti i birseyes.Livello di anidrite bianca tra m 5588,10 e 5588,40 m .Dove la dolomitizzazione non ha obliterato la tessitura originaria,si osserva che la roccia era costituita da Packstone e Wackestone ad oncoliti ed intraclasti e da Boundstone ad alghe codiacee e solenoporacee. Presenza di fratture subverticali e di vacuoli in genere cementati da dolosparite e localmente anche da anidrite.

Tipo Fango in pozzo: FWGELS Densita': 1130 g/l Salinita': 6.4 g/l.NaCl
Viscosita': 47 Filtrato: 7.2 pH: 10 Olio%: 1.5

CAROTA NR. 2

FORO 1 DA 5591.0 A 5600.0 SCOPO MINERARIO REC. m 8.6= 95.5%

Manifestazione : NESSUNA
Porosita' : 1.07- 4,79 % Permeabilita': 0,01 - 13,44 MD
Pendenza : N.R. Ultima verticalita' del foro 31.8 a m 5420
Eta' e/o Formazione : TRIASSICO SUPERIORE / F.NE GELA
Descrizione Litologica :Dolomia da grigia a nocciola,a grana da fine a media,a tratti brecciata,originariamente costituita da Packstone e Wackestone ad oncoliti e da Bounstone ad alghe codiacee e solenoporacee. Presenza di livelli stromatolitici e birdseyes. Fratture subverticali o suborizzontali e vacuoli (da millimetrici a centimetrici) in genere cementati da dolosparite e,talora,anche da anidrite. La porosita' vacuolare e' piu' evidente al top della carota e tra m 5596 e 5599 m.

Tipo Fango in pozzo: FWGELS Densita': 1130 g/l Salinita': 6.4 g/l.NaCl
Viscosita': 47 Filtrato: 7.2 pH: 10 Olio%: 1.5

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	3861.0	4750.0	FWGELS	1120	12.8	
1	4750.0	4782.0	FWGELS	1140	10.2	
1	4782.0	4906.0	FWGELS	1120	10.3	
1	4906.0	5046.0	FWGELS	1120	5.8	
1	5046.0	5461.0	FWGELS	1120	5.8	2.0
1	5461.0	5600.0	FWGELS	1130	4.3	1.5

ASSORBIMENTI

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

Fr.	Top	Bottom	T	mc	Nota
1	4130.0	4206.0	A	10	In perforazione
1	4206.0	4268.0	A	5	In perforazione
1	4268.0	4363.0	A	17	In perforazione
1	4363.0	4441.0	A	20	In perforazione
1	4441.0	4492.0	A	21	In perforazione
1	4492.0	4512.0	A	12	In perforazione
1	4512.0	4588.0	A	21	In perforazione
1	4588.0	4674.0	A	25	In perforazione
1	4674.0	4739.0	A	21	In perforazione
1	4739.0	4750.0	A	14	In perforazione
1	4750.0	4780.0	A	7	Controllo assorbimento
1	4780.0	4780.0	P	9	Controllo assorbimento
1	4780.0	4780.0	P	30	Manovre in scarpa
1	4780.0	4780.0	P	27	Contr. ass. in scarpa
1	4780.0	4782.0	P	5	Perforazione
1	4782.0	4837.0	A	71	In perforazione e circolazione
1	4782.0	4782.0	P	11	Pompaggio cusc.intasante
1	4782.0	4782.0	P	6	Circ. a varie portate
1	4782.0	4782.0	P	15	Circ. a varie portate
1	4837.0	4873.0	A	24	In perforazione
1	4873.0	4905.0	A	24	In perforazione
1	4873.0	4873.0	A	1	In circolazione
1	4873.0	4873.0	A	3	In manovra
1	4931.0	4931.0	A	33	Manovra cambio bit
1	4931.0	4990.0	A	55	Manovra e perforazione
1	4990.0	5051.0	A	42	Perforazione e short trip
1	5051.0	5117.0	A	39	Perforazione e short trip
1	5117.0	5153.0	A	35	Perforazione e short trip
1	5153.0	5161.0	A	24	Perforazione e manovra
1	5161.0	5218.0	A	40	Perforazione
1	5218.0	5253.0	A	42	Perforazione e short trip
1	5253.0	5253.0	A	16	In manovra
1	5253.0	5264.0	A	18	Manovra e perforazione
1	5264.0	5329.0	A	20	Perforazione e short trip
1	5329.0	5354.0	A	20	Perforazione e manovra
1	5354.0	5407.0	A	20	Manovra e perforazione
1	5407.0	5461.0	A	21	In perforazione
1	5461.0	5462.0	A	13	Fresaggio attr. Schlumberger
1	5461.0	5461.0	A	15	Manovra,ripasso e circol.
1	5461.0	5461.0	A	12	Pescaggio attr. Schlumberger
1	5461.0	5461.0	A	17	Pescaggio attr. Schlumberger
1	5461.0	5461.0	A	15	Logs e manovra
1	5461.0	5461.0	A	19	Ripasso, circ. e manovra
1	5461.0	5461.0	A	5	Logs e manovra
1	5461.0	5461.0	A	8	Circolazione e manovra
1	5462.0	5462.0	A	4	In manovra
1	5462.0	5484.0	A	17	Perforazione
1	5484.0	5525.0	A	21	In perforazione
1	5484.0	5484.0	A	17	In manovra
1	5525.0	5566.0	A	23	Perforazione e short trip
1	5566.0	5581.0	A	20	Perforazione e manovra
1	5581.0	5582.0	A	16	Perforazione e manovra
1	5582.0	5591.0	A	15	Carotaggio e manovra
1	5591.0	5591.0	A	17	Manovra
1	5591.0	5600.0	A	15	Manovra e carotaggio
1	5600.0	5600.0	A	16	Manovra e logs
1	5600.0	5600.0	A	21	Manovra e circolazione
1	5600.0	5600.0	A	19	Manovra e circolazione
1	5600.0	5600.0	A	22	Manovra e ripasso
1	5600.0	5600.0	A	19	Manovra pescaggio
1	5600.0	5600.0	A	17	Logs e manovra
1	5600.0	5600.0	A	17	Esecuzione tappi cemento
1	5600.0	5600.0	A	16	Manovra e ripasso

MANIFESTAZIONI DI INTERESSE MINERARIO

OIL

FORO 1 DA 4790.0 A 4795.0 OPERAZIONE IN CORSO : In perforazione

Olio nerastro nei cuttings e nel fango.

OPERAZIONI DI WELL LOGGING

(D = Discesa/R = Run)

Fr.	Nr	D	Codice	R	Top	Bottom	Data	Contrattista
1	1	1	DLL	1 ✓	3775.0	5456.5	02/08/90	SCHLUMBERGER
1	1	1	GR	1 ✓	3775.0	5443.3	"	"
1	1	1	MSFL	1 ✓	3775.0	5449.9	"	"
1	1	1	SLS	1	3775.0	5439.6	"	"
1	1	1	SP	1 ✓	3375.0	5430.6	"	"
1	1	2	CNL	1	3775.0	5454.1 ✓	03/08/90	"
1	1	2	LDL	1 ✓	3775.0	5459.1	03/08/90	SCHLUMBERGER
1	1	2	NGS	1 ✓	3775.0	5449.3	"	"
1	1	3	GR	2 ✓	3775.0	5451.3	"	"
1	1	3	SHOT	1 ✓	3775.0	5459.5	"	"
1	1	4	GR	3	3775.0	5460.0	04/08/90	"
1	1	4	SLS	2	3775.0	5460.0	"	"
1	2	1	DLL	2 ✓	5300.0	5600.4	20/08/90	SCHLUMBERGER
1	2	1	GR	4 ✓	5300.0	5587.7	"	"
1	2	1	MSFL	2 ✓	5300.0	5594.3	"	"
1	2	1	SP	2 ✓	5300.0	5582.7	"	"
1	3	1	VSP	1 ✓	3500.0	4300.0	23/08/90	"
1	4	1	WSS	1 ✓	4400.0	5550.0	25/08/90	"

RISULTATI LOGS DI PRODUZIONE

NESSUNO

TEMPERATURE DAI LOGS

Fr.	Nr	D	prof.M.	Prof.V.	T.Misur.	t	Dt	T.Calc.
1	1	1	5459.5	5250.0	102.2	3.30	15.30	111.0
1	1	2	"	"	106.6	"	25.00	"
1	1	3	5459.5	5250.0	107.2	3.30	36.30	111.0
1	2	1	5582.0	5352.4	115.0	1.30	14.20	

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	5380.0	5460.0	CHIUSURA MINERARIA	Geot	63.0					Additivi: HDP100A-0.8%, CFR3-0.8%, HR12-0.2%, NF1-0.1%.
1	2	CM	4620.0	4800.0	CHIUSURA MINERARIA	Geot	113.0					Additivi: HDP100A-0.8%, CFR3-0.8%, HR12-0.2%, NF1-0.1%.
1	3	CM	3675.0	3825.0	CHIUSURA MINERARIA	Geot	95.0					Additivi: Halad 322-0.8%, NF1-0.1%.
1	4	CM	1850.0	2000.0	CHIUSURA MINERARIA	Geot	76.0					Additivi: Halad 322-0.5%, NF1-0.1%.
1	5	CM	350.0	500.0	CHIUSURA MINERARIA	Geot	132.0					
1	6	CM	130.0	200.0	CHIUSURA MINERARIA	Geot	13.2					

SQUEEZINGS

NESSUNO

BRIDGE PLUGS

NESSUNO

PROVE DI STRATO

NESSUNA

PROVE DI PRODUZIONE

NESSUNA

VACUUM TESTS

NESSUNO

LEAK OFF TEST

NESSUNO

WIRELINE FORMATION TESTS

NESSUNO

STIMOLAZIONI/INIEZIONI

NESSUNA

ANALISI

CAMP.OIL

FORO 1 DA 4790.0 A 4795.0 OPERAZIONE: PERFORAZIONE NR. 1

NR. 1 PRELEVATO: Al vibrovaglio

22290BOLLETTINO ANALISI

CARATTERISTICHE GENERALI

Aspetto	: massa solida bituminosa
Colore	: nero
Ceneri	: 5.11 %p.
Peso spec. a 15 C	: 1023.7 g/l
Paraffina B.P.	: 0.78 %p.
Asfalteni	: 17.3 %p.
Zolfo	: 4.26 %p.
API Gravity	: 6.72

Nota : Le determinazioni sono state eseguite sul campione tal quale.

NOTE TECNICHE

FORO 1 NR. 1

DA 5461.0 A 5461.0

In data 05/08/90 con fondo pozzo a m 5461, durante la registrazione della prima stazione delle prove di velocita'lo strumento Schlumberger si prende. Dopo alcuni tentativi di liberare lo strumento con esiti negativi, disceso pescatore (Bowen).Durante le strumentazioni con il pescatore, non si e' riusciti a liberare lo strumento, ma e' stato strappato il cavo Schlumberger lasciando in pozzo l'attrezzo con 50 m di cavo circa. Disceso un pescatore(arpione)con il quale sono stati recuperati il cavo Schlumberger piu'il tool per sismica(SAT-A).
A queste operazioni sono seguite diverse discese con fresa da 8"1/8 e Junk sub recuperando alcuni kilogrammi di frammenti ferrosi.Le normali operazioni di perforazione sono riprese il giorno 11/08/90.

FORO 1 NR. 3

DA 5600.0 A 5600.0

Il tratto di profilo da m 115 a m 3861 si riferisce al pozzo Genziana 1.
Per i relativi dati P1000 e coda vedere il pozzo suddetto.

FORO 1 NR. 2

DA 4583.0 A 4583.0

In data 20/08/90 con fondo pozzo a m 5600 durante l'estrazione del tool DLL (Schlumberger),lo stesso si prende alla profondita' di m 4583.
Dopo diversi tentativi di liberare l'attrezzo con esito negativo, viene disceso un pescatore. La manovra di pescaggio si risolve nello strappo del cavo Schlumberger lasciando in pozzo lo strumento piu' 8 m circa di cavo. Lo strumento Schlumberger e'stato spinto al fondo pozzo prima della successiva registrazione dei logs, ed esecuzione dei tappi di cemento per la chiusura mineraria.

RISULTATI MINERARI

NR. 1

FORO DA 4776.0 A 5600.0

Il pozzo GENZIANA 1 Dir "A",pur avendo riscontrato due buoni reservoir, rappresentati dalle f.ni NOTO (m.bro MARGINALE) e GELA,dall'esame dei log e'risultato sterile.
E'stata rilevata una buona manifestazione di olio a 6* API a m 4790,nel fango,in corrispondenza di una zona fratturata che non ha indicato elementi per modificare l'interpretazione mineraria.

RISULTATI GEOLOGICI

Il sondaggio GENZIANA 1 Dir"A" costituisce l'approfondimento di GENZIANA 1, ultimato alla T.D. di 4000 m,dopo aver investigato con risultati negativi il primo obiettivo della struttura esplorata,costituito dai carbonati liassici della F.ne SIRACUSA (intaccati per m 221 m).
GENZIANA 1 Dir."A" aveva lo scopo di esplorare il secondo obiettivo del sondaggio,costituito dai carbonati triassici sup. delle F.ni NOTO e GELA, la cui culminazione stutturale risultava spostata verso NW rispetto a quella del primo reservoir.
Il side-track e'stato eseguito in GENZIANA 1 a m 3861 m,in seno alla F.ne SIRACUSA.Il nuovo sondaggio e'stato perforato in deviazione controllata verso NW fino alla T.D. di m 5600 (q.-5367.6) raggiunta con un scostamento verticale di m 677.5.
GENZIANA 1 Dir."A" ha attraversato:

- da m 3861 a m 4644 (q -4516.3) la F.ne SIRACUSA,costituita da calcari di tipo Packstone/Grainstone,intraclastici e fossiliferi,parzialmente dolomitizzati a partire da m 4168;

- da m 4644 a m 4776 (q - 4653.9) la F.ne STREPPENOSA in facies prevalentemente argillosa;

- da m 4776 a m 5418 (q - 5213.9) la F.ne NOTO costituita da calcari compatti e calcari dolomitici con intercalazioni argillose-marnose;

- da 5418 a m 5600 la F.ne GELA costituita da calcari dolomitici e dolomie calcaree fino a m 5551 m indi fino a fondo pozzo da dolomie.

Questa sequenza e'risultata caratterizzata da facies fortemente marginali nell'area.
I risultati del sondaggio indicano quindi che la struttura esplorata dal pozzo e'situata al bordo occidentale del bacino naftogenico.Il pozzo GENZIANA 1 Dir."A" e'risultato sterile;una manifestazione di olio a 6* API,campionato nel fango di perforazione,e'stata osservata a m 4790,in corrispondenza di una frattura indicata dai log elettrici.Il dipmeter ha evidenziato nella F.ne SIRACUSA pendenze comprese tra 5* e 10*,con immersione prevalente W-SW,che ruotano gradualmente verso NE nella parte piu' bassa.Mentre nella F.ne STREPPENOSA non si hanno responsi indicativi, il ritorno a giaciture suborizzontali in corrispondenza delle F.ni NOTO e GELA conferma il graduale avvicinamento alla zona di culmine strutturale in prossimita'della T.D.