Agip

AGEO-SECE

ARCHIVIO AGIP E/PROF

Profilo del pozzo :

FRATELLO 1

B.R20.AS 1

Permesso B.R20.AS

Cod. pozzo 00160

Disegno N°	Aggiornato al : 30-06-88	Allegato a :		Allegato N°
Scala : 1:1000	Data : 30-06-88	Compilatore :	Operatore : R. De Rocco	Revisore : De Salvador-Montis

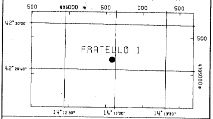
Titolare :
AGIP - DEUTSCHE SHELL

Operatore :	
A G I P	51.000%
DEUTSCHE SHELL	49.000%

Paese : ITALIA Mare : ADRIATICO Zona : B

Carta NAUTICA Foglio 922 Tav. Scala : 1/250000

Comune : ( ) Scala mappa 1:25000



Coord. Geog. Long.	E 14° 12' 58.1	Lat.	N42 29' 44.5
Coord. Piane Est	435.585	Nord	4.705.197
Fondo pozzo Long.	.	Lat.	.

ROCCE TERRIGENE

- Elementi di breccia
- Breccia in generale
- Ciottoli
- Conglomerato in generale
- Ghiaietto
- Sabbia in generale
- Sabbia grossolana
- Sabbia fine
- Silt
- Arenaria in generale
- Siltstone
- Argilla
- Argilla sabbiosa
- Argilla siltosa
- Marna
- Marna sabbiosa
- Marna siltosa

CEMENTI

- Cemento in generale
- Cemento siliceo
- Cemento carbonatico
- Cemento calcitico
- Cemento dolomitico

ROCCE CARBONATICHE

- Calcare in generale
- Calcare argilloso
- Calcare con noduli di selce
- M Mudstone
- W Wackestone
- P Packstone
- G Grainstone
- B Boundstone
- Chalk
- Calcare dolomitico
- Dolomia calcarea
- Dolomia in generale
- MC Dolomia media e grossa
- F Dolomia fine (<62μ)

ALTRE ROCCE

- Gesso o anidrite
- Sali di Na, K, Mg
- Carbone in generale
- Selce
- Rocce ferruginose

ROCCE IGNEE E METAMORFICHE

- Rocce intrusive
- Rocce effusive
- Rocce filoniane
- Rocce piroclastiche
- Rocce metamorfiche

PARTICELLE E FOSSILI

- ◊ Intraclasti angolosi in generale
- ○ Intraclasti arrotondati in gen.
- Pellettoidi
- ○ Ooliti
- Oncoliti
- Macrofossili in generale
- Alghe
- Briozoi
- ○ Coralli
- ☆ Crinoidi
- Lamellibranchi
- Rudiste
- Macroforaminiferi
- ⊕ Microfossili in generale
- Foraminiferi planctonici
- Foraminiferi bentonici
- Frammenti di fossili
- Rudiste in frammenti
- Radiolari
- Spicole di spugne
- Ostracodi

STRUTTURE SEDIMENTARIE E DIAGENETICHE

- Stratificazione massiccia
- Stratificazione decimetrica
- ≡ Laminazioni parallele
- Stratificazione incrociata
- Stratificazione gradata
- Strutture nodulari
- Stromatoliti
- Bioturbazioni
- Stratificazione disturbata
- Ω Laminazioni convolute
- Ripple marks
- Fessure di essicazione
- Pressure solution
- Strutture geopete
- Birdseyes

TIPO DI POROSITA'

PK	Porosita' chalk
PI	Porosita' intergranulare
PV	Porosita' vacuolare
PC	Porosita' intercristallina
PF	Porosita' per fratture

SIMBOLI VARI

- Assorbimenti
- Perdite di circolazione
- Carote di fondo con parte ricuperata
- ○ Carote di parete
- ⇦ F.I.T.-R.F.T.
- Contatto tettonico
- ∼ Discontinuita' in generale
- Fratture
- 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

###

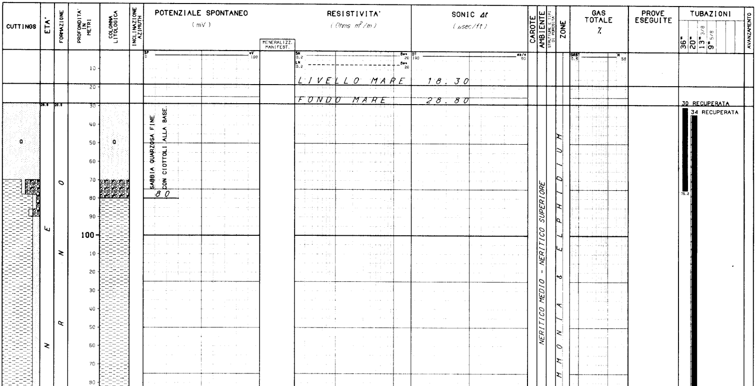
- Tubi cementati
- Tubi presi
- Tubi forati con fucile
- Scarpe
- Aste di perforazione prese
- ☒ Tappi di cemento
- Squeezing
- ☒ Bridge plug
- Foro direzionato
- Foro deviato
- Prova di strato riuscita
- ▨ Prova di strato non riuscita
- P Prova di produzione
- Tubing con packer di produzione
- Pompa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

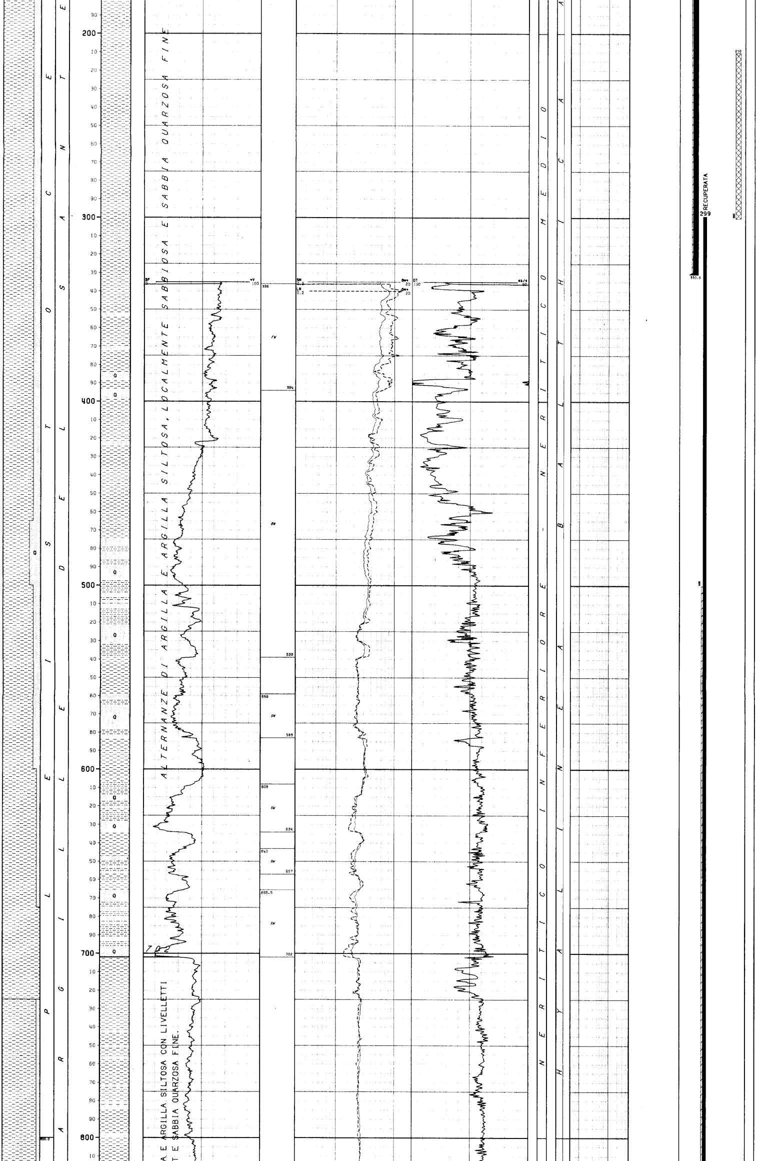
W3905V17 Ottobre, 1986 - SAPEI

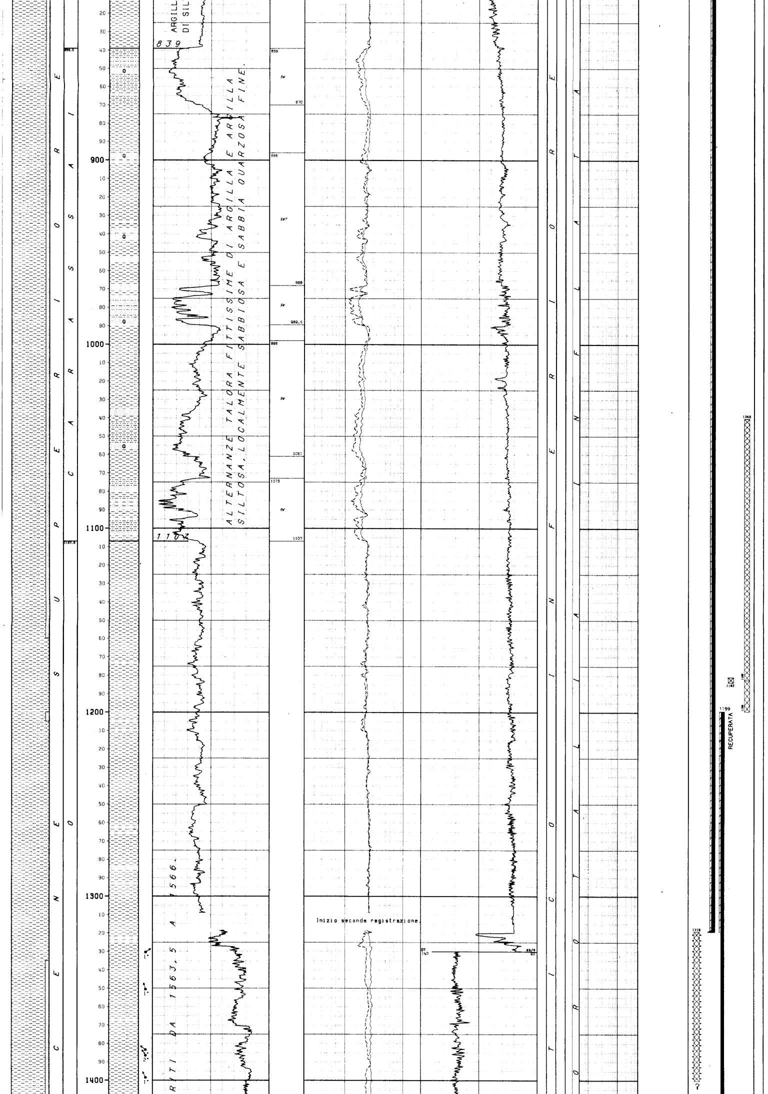
Impianto	IDECO P. E 2500-PERRO NEGRO	Inizio perforazione	28-03-71	Inizio produzione	- -
Contrattista	SAIPEM	Fine perforazione	17-05-71	Int. in produzione	
Profondita' totale m.	4351.0	Impianto rilasciato il	24-05-71		

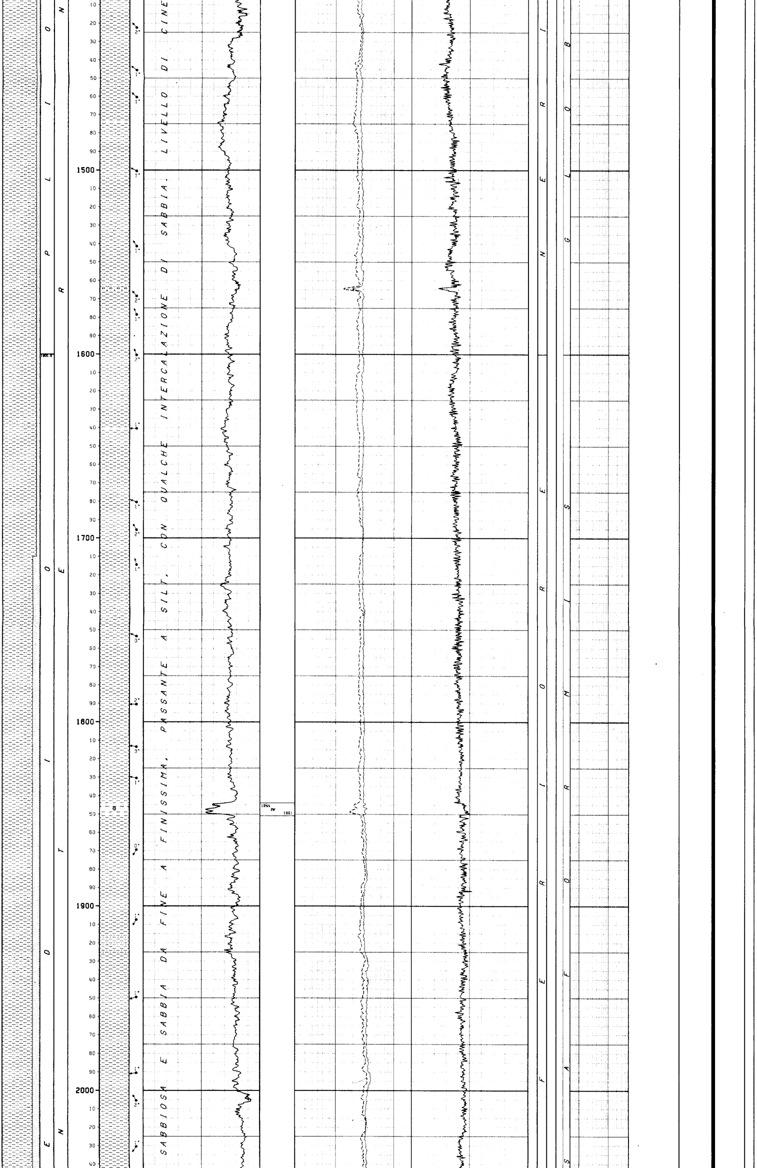
Esito del pozzo STERILE
Status TAPPATO E ABBANDONATO

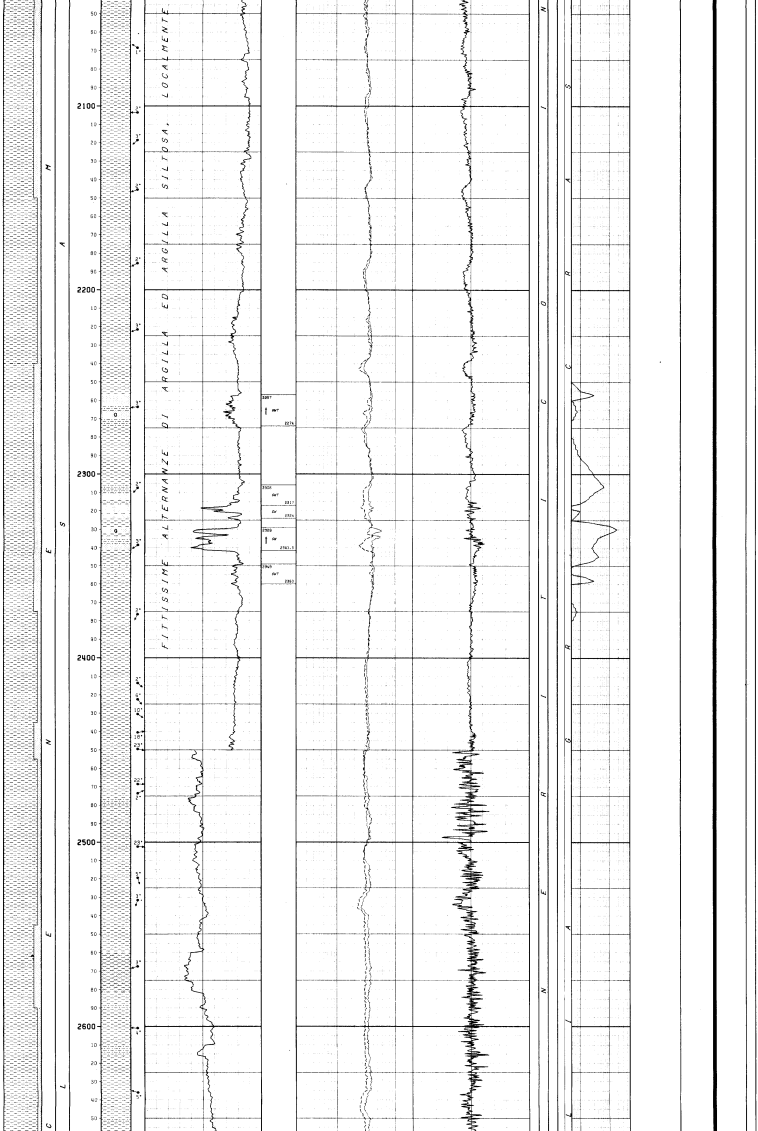
Quota s.l.m.		
	Tavola rotary	18.30
	Prima flangia	13.30
	Fondo mare	-10.50

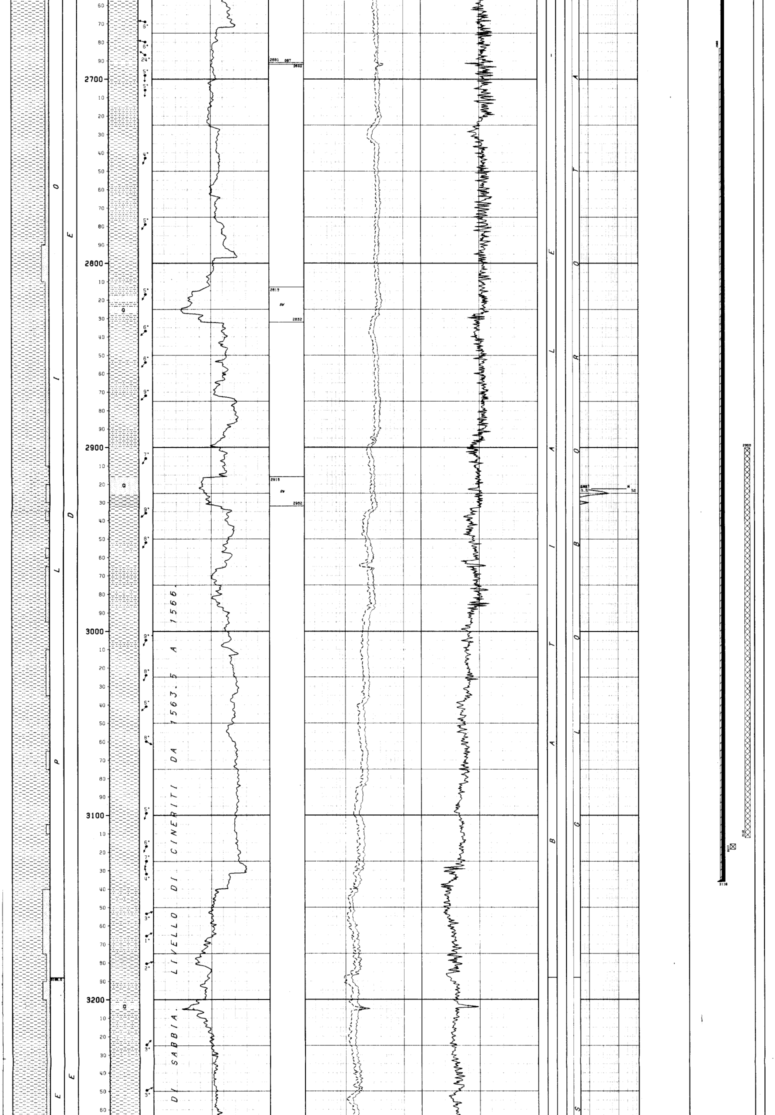


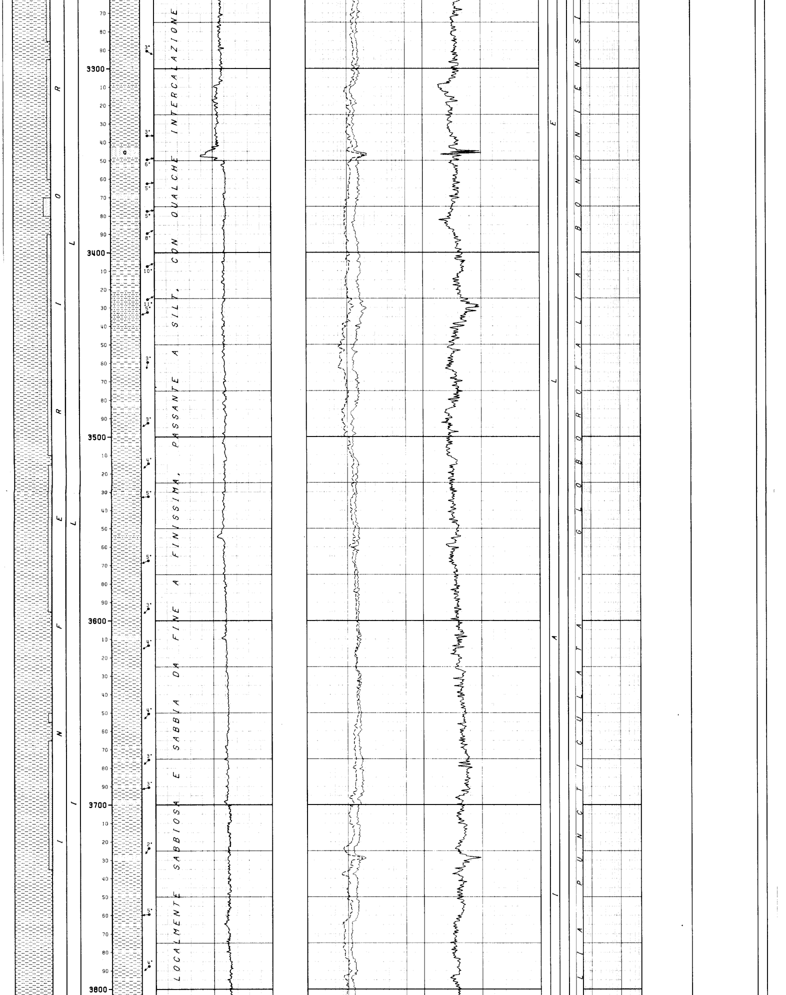


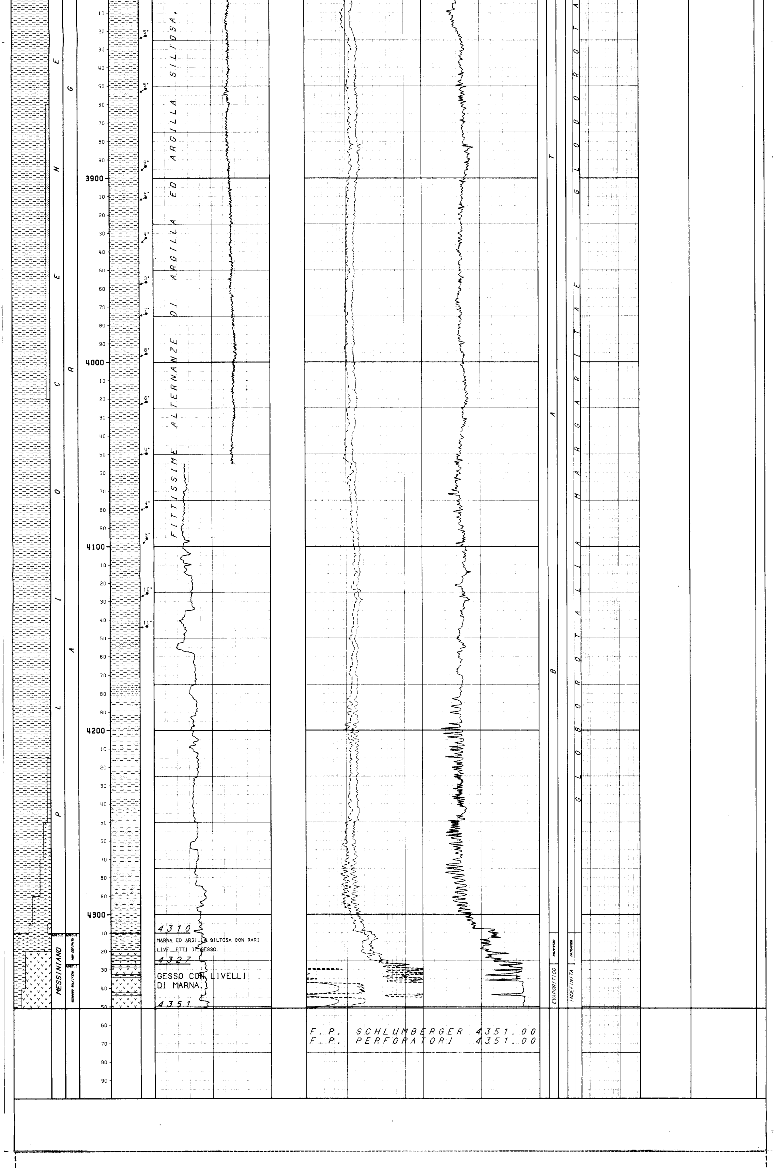












NUMERO IMPIANTO: 1   NOME IMPIANTO: IDECO P. E 2500-PERRO NEGRO   Q.T.R.   18.3 m.s.l.m.

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	6.0	75.2 Scarpa	36-00/00	Recuperata fino a m 30.
1	2	C	6.0	330.5 Scarpa	20-00/00	Recuperata fino a m 34.

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1		28.8	

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Classe "A" - Densita' malta = 1900 g/l	900.0 q

Fr.	Nr.	T	Top	Bottom	Diametro	Note
1	3	C	6.0	1319.0 Scarpa	13-03/08	Recuperata fino a m 299.

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1		500.0	

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Classe "A" - Densita' malta = 1900 g/l	900.0 q

CONTROLLO CEMENTAZIONE

Tipo	Top	Bottom	Top cem.	Press.	Nr.
CBL	500.0	1322.0	500.0		1

BOND

Top	Bottom	Qualit.
500.0	566.0	DISCRETA
565.0	587.0	SCARSA
587.0	625.0	DISCRETA
625.0	635.0	SCARSA
635.0	695.0	BUONA
695.0	705.0	SCARSA
705.0	785.0	BUONA
785.0	895.0	DISCRETA
895.0	970.0	BUONA
970.0	992.0	SCARSA
992.0	1078.0	BUONA
1078.0	1180.0	DISCRETA
1180.0	1322.0	BUONA

Fr.	Nr.	T	Top	Bottom	Diametro	Note
1	4	C	6.0	3136.0 Scarpa	09-05/08	Recuperata fino a m 1199.

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1		2683.0	
2	1		1199.0	Cementazione intercapedine casing 9"5/8 - 13"3/8

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Classe "D" - Densita' malta = 2000 g/l	260.0 q
1	CEMENTO	Classe "D" - Densita' malta = 2000 g/l.	50.0 q

CONTROLLO CEMENTAZIONE

Tipo	Top	Bottom	Top cem.	Press.	Nr.
CBL	2550.0	3131.0	2683.0		1

BOND

Top	Bottom	Qualit.
2550.0	2683.0	ASSENTE
2683.0	2875.0	BUONA
2875.0	2980.0	DISCRETA
2980.0	3131.0	BUONA

MISURE DI VERTICALITA'

(Gradi Sessagesimali)

Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Str.	Dev.	Dir.Geog.
1	85.0			1.30	
1	336.0			0.30	
1	1011.0			2.00	
1	1325.0			0.00	
1	1440.0			0.30	
1	1756.0			0.00	
1	2047.0			0.00	
1	2284.0			0.30	
1	2453.0			0.30	
1	2585.0			0.30	
1	2680.0			0.15	
1	2778.0			0.45	
1	2888.0			1.00	
1	3138.0			1.00	
1	3179.0			0.45	
1	3348.0			1.00	
1	3465.0			2.45	
1	3609.0			2.00	
1	3801.0			1.00	
1	4000.0			2.45	
1	4085.0			3.15	
1	4188.0			3.50	
1	4325.0			4.00	

CUTTINGS

Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.
1	28.8	1000.0	25.0	Lavati	
1	1000.0	4351.0	5.0	Lavati	

CAROTE DI FONDO

NESSUNA

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	28.8	337.0	AS	1280		
1	337.0	700.0	LS	1130	4.3	
1	700.0	1000.0	LS	1190	3.5	
1	1000.0	1200.0	LS	1180	2.8	
1	1200.0	1500.0	LS	1200	2.4	
1	1500.0	2000.0	LS	1210	3.2	
1	2000.0	2600.0	LS	1300	3.7	
1	2600.0	2700.0	LS	1330	3.6	
1	2700.0	3100.0	LS	1310	2.5	
1	3100.0	3200.0	LS	1520	2.2	
1	3200.0	3300.0	LS	1650	2.2	
1	3300.0	3400.0	LS	1810	2.4	
1	3400.0	3600.0	LS	1890	2.3	
1	3600.0	3650.0	LS	1940	2.4	
1	3650.0	3800.0	LS	1940	2.6	
1	3800.0	4100.0	LS	1900	2.6	
1	4100.0	4200.0	LS	1920	2.4	
1	4200.0	4351.0	LS	1900	2.4	

ASSORBIMENTI

NESSUNO

MANIFESTAZIONI DI INTERESSE MINERARIO

NESSUNO

OPERAZIONI DI WELL LOGGING

(D = Discesa/R = Run)

Fr.	Nr	D	Codice	R	Top	Bottom	Data	Contrattista
1	1	1	IES	1	331.0	1299.0	03/04/71	SCHLUMBERGER
1	1	1	SP	1	331.0	1299.0	"	"
1	1	2	SL	1	331.0	1305.0	"	"
1	2	1	IES	2	1318.5	2456.5	14/04/71	"
1	2	1	SP	2	1318.5	2456.5	"	"
1	2	2	SL	2	1318.5	2455.5	"	"
1	2	3	CBL	1	500.0	1318.0	"	"
1	3	1	IES	3	2420.0	3139.5	26/04/71	"
1	3	1	SP	3	2420.0	3139.5	"	"
1	3	2	SL	3	2420.0	3136.0	26/04/71	SCHLUMBERGER
1	3	3	HDT	1	1319.0	3138.0	"	"
1	4	1	IES	4	3131.0	3351.5	02/05/71	"
1	4	1	SP	4	3131.0	3351.5	"	"
1	4	2	SL	4	3131.0	3351.0	"	"
1	4	3	CBL	2	2550.0	3131.0	"	"
1	5	1	IES	5	3321.5	3701.0	06/05/71	"
1	5	1	SP	5	3321.5	3701.0	"	"
1	5	2	SL	5	3321.0	3700.0	"	"
1	6	1	IES	6	3670.0	4088.5	12/05/71	SCHLUMBERGER
1	6	1	SP	6	3670.0	4088.5	"	"
1	6	2	SL	6	3670.0	4088.5	"	"
1	7	1	IES	7	4050.0	4351.0	17/05/71	"
1	7	1	SP	7	4050.0	4351.0	"	"
1	7	2	SL	7	4050.0	4351.0	18/05/71	"
1	7	3	HDT	2	3128.0	4352.0	"	"

RISULTATI LOGS DI PRODUZIONE

NESSUNO

TEMPERATURE DAI LOGS

Fr.	Nr	D	prof.M.	Prof.V.	T.Misur.	t	Dt	T.Calc.
1	1	1	1299.5		46.0			
1	1	2	1307.0		46.0			
1	2	1	2457.0		60.0			
1	2	2	2457.0		60.0			
1	3	1	3140.0		68.0			
1	3	2	3139.5		68.0			
1	3	3	3139.0		68.0			
1	4	1	3352.0		79.0			
1	4	2	3352.0		79.0			
1	5	1	3701.3		86.0			
1	5	2	3701.0		86.0			
1	6	1	4089.0		90.0			
1	6	2	4089.0		90.0			
1	7	1	4351.3		94.0			
1	7	2	4351.5		94.0			

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	CM	2900.0	3112.0	CHIUSURA MINERARIA	D	120.0					Densita' malta = 2000 g/l.
1	2	CM	1182.0	1199.0	CHIUSURA MINERARIA	A	20.0					Densita' malta = 1820 g/l.
1	3	CM	1040.0	1182.0	CHIUSURA MINERARIA	A	140.0					Densita' malta = 1820 g/l.
1	4	CM	210.0	300.0	CHIUSURA MINERARIA	A	230.0					Densita' malta = 1820 g/l.

SQUEEZINGS

Fr.	Nr.	Top	Bottom	Scopo	Cl.Cem.	q.	Additivi	q.	Provato S/N	Pressione	Note
1	1	1319.0	1400.0	CHIUSURA MINERARIA	D	67.0			N		Densita' malta = 2000 g/l. Lo squeeze e' stato effettuato in totale con 83 q di cemento classe "D" + 54 q di cemento classe "A", di cui 20 q sono rimasti nel casing e 50 q nell' intercapedine 9"5/8 - 13"3/8

BRIDGE PLUGS

Fr.	Nr.	Prof.	Tipo	Scopo	Fresato S/N	Provato S/N	Pressione	Note
1	1	3117.0	EZ-SV 13"3/8	CHIUSURA MINERARIA		N		
1	2	1182.0	EZ-SV 9"5/8	CHIUSURA MINERARIA		N		

PROVE DI STRATO

NESSUNA

PROVE DI PRODUZIONE

NESSUNA

VACUUM TESTS

NESSUNO

WIRELINE FORMATION TESTS

NESSUNO

STIMOLAZIONI/INIEZIONI

NESSUNA

ANALISI

NESSUNA

NOTE TECNICHE

NESSUNA

RISULTATI MINERARI

NR. 1

FORO DA 28.8 A 4351.0

Le manifestazioni di gas al detector continuo, verificatesi nell'intervallo 2250 - 2360 durante la perforazione, non sono state confermate dall'analisi dei logs, che hanno evidenziato mineralizzazione ad acqua salata in tutti gli intervalli porosi incontrati.
Il pozzo e' risultato sterile ed e' stato tappato ed abbandonato.

RISULTATI GEOLOGICI

Il pozzo e' stato ubicato nella parte alta di una blanda anticlinale, con l'obiettivo di esplorare i livelli porosi della serie pliocenica, indiziati a gas nella parte alta al pozzo Emilio 1, fino ad incontrare le Evaporiti del Miocene superiore.
Il pozzo ha incontrato una serie quaternaria e pliocenica molto potente ed argillosa. Il Pliocene inferiore si presenta molto argillificato, confermando come ad Emilio 1, che la parte orientale del bacino di Pescara non e' caratterizzata da alternanze come avviene in alcuni pozzi a terra.
Il Pliocene superiore e medio risulta anch'esso molto argillificato con la scomparsa di livelli sabbiosi presenti ad Emilio 1, denotando un'evoluzione del bacino verso un'ambiente di mare aperto, con l'assenza o quasi di torbide, responsabili della distribuzione delle facies porose.
L'esame dell'HDT conferma l'ubicazione del pozzo in posizione molto prossima al culmine della struttura con deboli pendenze degli strati orientate verso Ovest.
Stratigrafia aggiornata al 30/06/88 da STIG (E. Casoni)
PETR (O. Borromeo)