Agip

AGEO-SESI

Profilo del pozzo :

FRANCOFONTE 2

AGIP ARCHIVIO POZZI AGEO

E/PROF 2

Permesso FRANCOFONTE

Cod. pozzo 03123

Disegno N°	Aggiornato al : 20.10.90	Allegato a :			Allegato N°
Scala : 1:1000	Data : 20.10.90	Compilatore :	Operatore : C. DE COL	Revisore : C. DE COL	

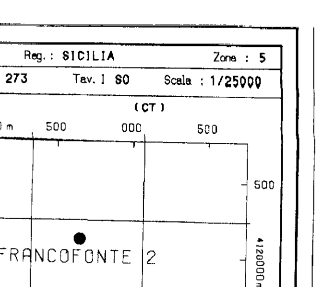
Titolare : SOC. IDROC. FRANCOFONTE

Operatore : SOC. IDROC. FRANCOFONTE 100.000%

Paese : ITALIA Reg. : SICILIA Zona : 5

Carta IGM Foglio 273 Tav. I SO Scala : 1/25000

Comune : VIZZINI (CT)



Coord. Geog. Long. E002° 15' 43.0" Lat. N37° 13' 35.9"

Coord. Piane Est m 2.494.652 Nord m 4.120.121

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; Mudstone; Wackestone; Packstone; Grainstone; Boundstone; Chalk; Calcare dolomitico; Dolomia calcarea; Dolomia in generale; Dolomia media e grossa; 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; 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

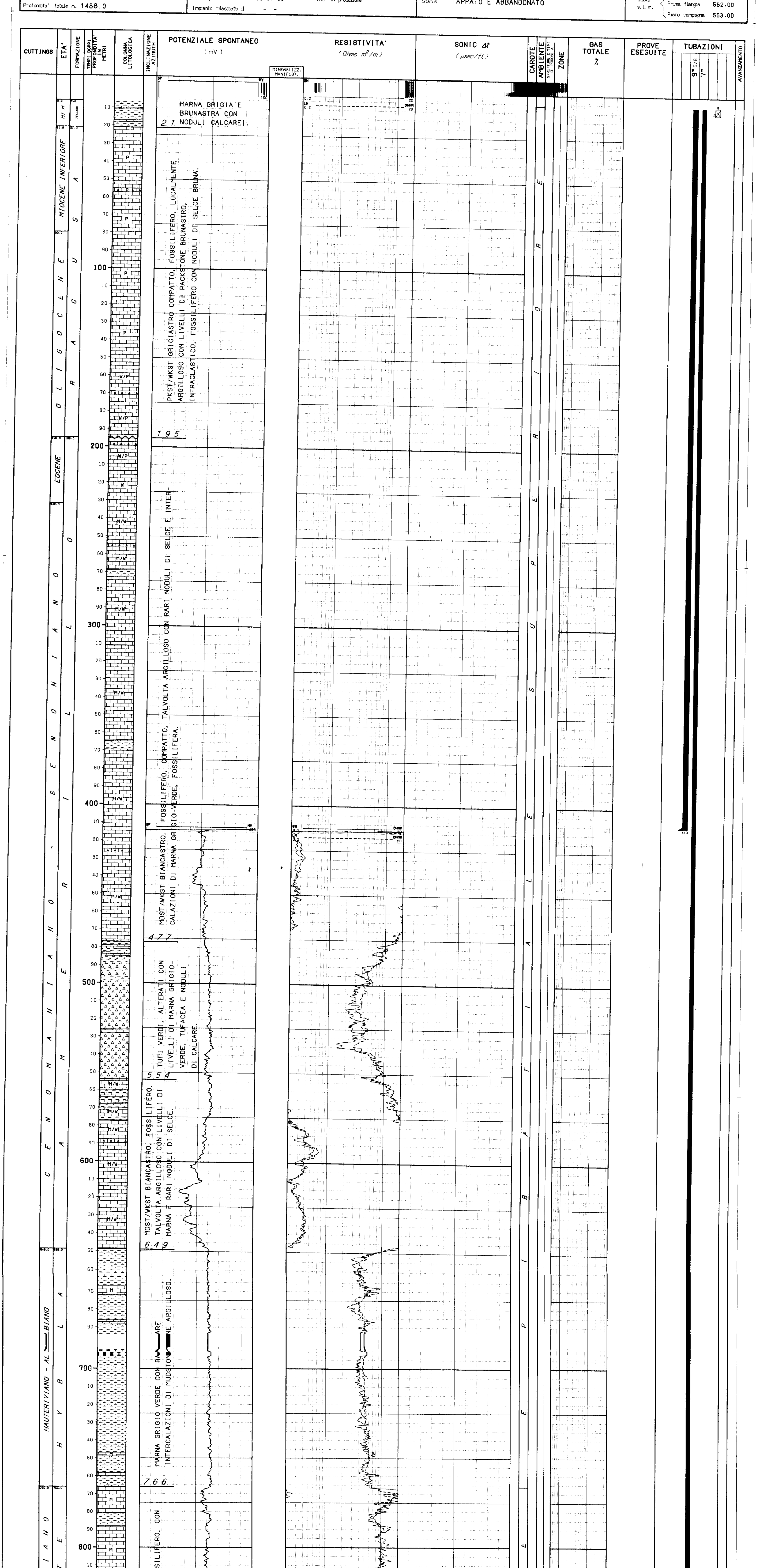
MINERALIZZAZIONE: FW Acqua dolce; BW Acqua salmastra; SW Acqua salata; GTR Tracce di gas; GAS Gas; OTR Tracce di olio; OIL Olio; CO_2 Anidride carbonica

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; Scarpa; Aste di perforazione prese; Tappi di cemento; Squeezing; Bridge plug; Foro direzionato; Foro deviato; Prova di strato riuscita; Prova di strato non riuscita; Prova di produzione; Tubing con packer di produzione; Pompa; Gravel packing

W3906V01 Novembre 1989 - APPL

Impianto EMSCO A 800	Inizio perforazione 24-05-58	Inizio produzione - -	Esito del pozzo STERILE	Quota s.l.m. Tavola rotary 558.00
Contrattista	Fine perforazione 09-07-58	Int. in produzione	Status TAPPATO E ABBANDONATO	Prima flangia 552.00
Profondita' totale m. 1488.0	Impianto rilasciato il - -			Piano campagna 553.00



LEGENDA CODICI

NUMERO IMPIANTO: 1 NOME IMPIANTO: EMSCO A 800 Q.T.R. 558.0 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	6.1	410.0	Scarpa	09-05/08	
1	2	C	6.1	1241.6	Scarpa	07-00/00	

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

Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Str.	Dev.	Dir.Geog.
1	989.1			2.25	

CUTTINGS

Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.
1	6.1	1488.0	0.0		

CAROTE DI FONDO

CAROTA NR. 1 --FORO 1 DA 990.6 A 993.0 SCOPO STRATIGRAFICO REC. m 2.1= 75.0%

CAROTA NR. 2 --FORO 1 DA 1179.6 A 1180.2 SCOPO STRATIGRAFICO REC. m 0.2= 25.0%

CAROTA NR. 3 --FORO 1 DA 1205.2 A 1207.9 SCOPO STRATIGRAFICO REC. m 2.1= 78.0%

CAROTA NR. 4 --FORO 1 DA 1272.5 A 1275.0 SCOPO STRATIGRAFICO REC. m 2.5=100.0%

CAROTA NR. 5 --FORO 1 DA 1275.0 A 1275.9 SCOPO STRATIGRAFICO REC. m 0.9=100.0%

CAROTA NR. 6 --FORO 1 DA 1289.3 A 1293.9 SCOPO STRATIGRAFICO REC. m 0.3= 7.0%

CAROTA NR. 7 --FORO 1 DA 1310.6 A 1312.5 SCOPO STRATIGRAFICO REC. m 0.6= 33.0%

CAROTA NR. 8 --FORO 1 DA 1335.0 A 1335.9 SCOPO STRATIGRAFICO REC. m 0.5= 50.0%

CAROTA NR. 9 --FORO 1 DA 1353.3 A 1354.2 SCOPO STRATIGRAFICO REC. m 0.6= 80.0%

CAROTA NR. 10 --FORO 1 DA 1381.4 A 1382.3 SCOPO STRATIGRAFICO REC. m 0.9=100.0%

CAROTA NR. 11 --FORO 1 DA 1418.5 A 1419.5 SCOPO STRATIGRAFICO REC. m 0.5= 50.0%

CAROTA NR. 12 --FORO 1 DA 1466.1 A 1467.9 SCOPO STRATIGRAFICO REC. m 1.0= 18.0%

CAROTA NR. 13 --FORO 1 DA 1487.7 A 1488.3 SCOPO STRATIGRAFICO REC. m 0.1= 13.0%

NOTA: DESCRIZIONE LITOLOGICA NON DISPONIBILE.

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	6.0	1488.0		0		

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

Fr.	Top	Bottom	T	mc	Nota
1	1272.2	1488.0	P		PERFORATO IN PERDITA TOTALE

MANIFESTAZIONI DI INTERESSE MINERARIO

BITUME --FORO 1 DA 1204.0 A 1300.0 OPERAZIONE IN CORSO : PERFORAZIONE

SUI campioni tracce di BITUME SECCO nelle fratture.

OPERAZIONI DI WELL LOGGING
(D = Discesa/R = Run)

Fr.	Nr	D	Codice	R	Top	Bottom	Data	Contrattista
1	1	1	ES	1	413.0	1261.6	24/06/58	SCHLUMBERGER
1	1	1	SP	1	413.0	1261.6		" "
1	2	1	ES	2	1243.0	1488.0	09/07/58	SCHLUMBERGER
1	2	1	SP	2	1243.0	1488.0		" "

RISULTATI LOGS DI PRODUZIONE

NESSUNO

TEMPERATURE DAI LOGS

NESSUNA

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		1225.3	1252.7	CHIUSURA MINERARIA							Dati sul cemento non disponibili.
1	2		6.0	10.0	CHIUSURA MINERARIA							

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

NESSUNA

NOTE TECNICHE

FORO 1 NR. 1

La documentazione e' talora incompleta o mancante.

RISULTATI MINERARI

NR. 1 --FORO DA 0.0 A 1488.0 Perforazione

L'obiettivo del sondaggio era costituito dalle dolomie triassiche della formazione Gela, che sono state incontrate a m 1345, m 243.9 piu' alte rispetto al pozzo Francofonte 1.
I dati in nostro possesso sono scarsi e incompleti per cui e' difficile identificare la mineralizzazione di queste dolomie.
L'intervallo da m 1272.2 a m 1488.0 e' stato perforato in perdita totale di circolazione. Al fine di riconoscere la litologia sono state prelevate 5 caote di fondo, di cui non conosciamo ne' la litologia ne' se sono state incontrate manifestazioni durante il carotaggio.
Per contro i log elettrici mostrano resistivita' piuttosto elevate, piu alte di quelle del pozzo Francofonte 1, risultate mineralizzate ad acqua salata. Non avendo, la Societa' proprietaria del pozzo, ritenuto opportuno eseguire delle prove di strato, riteniamo che le carote non abbiano mostrato manifestazioni e che le alte resistivita' dipendano esclusivamente da porosita' piu' bassa.

RISULTATI GEOLOGICI

Stratigrafia aggiornata al settembre 1990 da STIG (Dr.ssa M.BERTAMONI e Dr. M. CECCHI)
Petrografia aggiornata al settembre 1990 da PETR (Dr. A. FRIXA) e desunta da correlazioni col sondaggio Francofonte 1.
Dati paleontologici non evidenziati per mancanza di campioni.