ALL.4

GRUPPO MONTEDISON

SELM
Società Elcarga Montedison
SETTORE IDROCARBURI

LOG MULTIPLO
Scala 1:1000

POZZO MILA 4 st

Disegno n. ..... Approvato a) — Allegato a) RAPPORTO GEOLOGICO FINALE
Data: ..... Compilatore: ..... Disegnatore: .....

Impianto: GLOMAR CONCEPTION
Coordinate di superficie: Long. 14° 30' 42" 68 — Lat m. 36° 44' 18" 33
Coordinate fondo pozzo: 282 mN — 357 mW — Azimut 208°N — Chiusura m. 454
T.R.M. 10 s.l.m. 515
Quota tavola rotary m. .....
Profondità finale perforazione m. 3669
Profondità finale Schlumberger m. 3628
Profondità finale verticale s.l.m. m. 3560
Inizio perforazione: 29-11-85
Fine perforazione: 6-1-86
Esito del pozzo: PRODUTTIVO AD OLIO
Intervallo produttivo m/s
Csg. 9"5/8" m. 2715 — Liner 7" m. 3519 — Csg. m. ..... — Csg. m. .....
Completamento: PACKER A m. 3454 CON STRING 3"1/2" FINO A m 3512

PROV. RAGUSA ..... UNMI di ..... NAPOLI .....
CARTA INDICE
Concessione: C. C4. ME
Cartella F.A. 307 ..... Scala TAV. .....
Unità-Ispirazione: CANALE DI SICILIA

Dist perforazione Csg.
Dist open hole
Pesce
Squeezing
Packer
Foro deviato K.O.P.
Dist
Assorbimento
Perdita di circolazione
Circolo di parete
Carote e recupero
Prove R.F.T.
Ingresso di fluidi fishing concaver fishing socket
Strumentazioni in gen.
Fratture
Contatto tettonico

Breccia
Contatti
Sabbia grossolana
Sabbia fine
Silt
Argilla
Marna
Calcare
Calcare dolomitico
Chalk
Calcarenites
Dolomia in generale
Salce

Roccia scoperta
Gas e acqua dolce
Gas e acqua salata
Tracce di gas
Olio
Tracce di olio
Bitume
Acqua salata
Acqua dolce
Gas ed acqua salata
Tracce di gas ed olio

POTENZIALE SPONTANEO millivolts
RESIST. ELETTRICA ohm/m
ARGILLOSITÀ %
LITOLOGIA PROFONDITÀ IN m. DA TAVOLA ROTARY (T.R.M.)
ETA'
LITOLOGIA STRATIGRAFICA

FLD (OHMM) 20.000 — 2000.0
SFLU(OHMM) 20.000 — 2000.0
GR (GAPI) 0.0 — 100.00
SP (MV.) -80.00 — 20.000
ILD (OHMM) 20.000 — 2000.0
-20000 — 20.000
SFLU(OHMM) 20.000 — 2000.0
-20000 — 20.000
DTL (US/F) 140.00 — 40.000
DT (US/F) 140.00 — 40.000

POZZO PERFORATO IN DEVIAZIONE A PARTIRE DAL MILA 4
CON FINESTRATURA DEL CSG 9"5/8" DA m 2715 A m 2739

K.O.P.

LIAS / F. STREPPENOSA / F. MODICA

TRIAS SUPERIORE / F. STREPPENOSA / F. NOTO / M. MILA (F. NOTO)

DTL-DR

LOGS NON REGISTRATI

PROFONDITA' FINALE DI PERFORAZIONE m. 3669

LOGS ELETTRICI REGISTRATI

5-8 GEN 86
ISF-SLS-GR m. 3522 m. 2714
SHDT m. 3523 m. 2714
LDT-CNL-GR m. 3522 m. 3236

25 GEN 86
DLL-GR m. 3628 m. 3516

CAROTE

n.a.

ASSORBIMENTI

Assorbiti durante la perforazione da m. 3577 a m. 3628 Lit mc di fluido di perforazione

MINERALIZZAZIONI

GNS
F. Streppenosa
T.C. 16,5-3,5'sec in corrispondenza del top della F. Streppenosa, caratterizzata dalla sovrapposizione varie ri basse F. NOTO - m. MILA
Tracce di idrocarburi di Cl. pari C3 e tracce di IC4 e nC4 durante la perforazione.
P.m. 3037 tenacette di kick di gas
GLOD
Non ingresso nella F. Noto m. Mila (presenza di olio leggero nei cuttings)

DEVIAZIONE DEL POZZO

MD+L VDm+L	Inc.	Azi.
2700	2698	2.5 317
2800	2797	5.9 307
2900	2895	9.3 307
3000	2991	12.2 309
3100	3084	23.2 332
3200	3174	31.2 332
3300	3252	38.8 333
3400	3325	28.2 315
3500	3414	23.2
3600	3524	37.8 318
3629	3528	37.8 318

SOMMARIO PROVE CONDOTTE AL POZZO MILA 4 ST

DST N	DATA	INTERVALLO m/FT	INTERVALLO m/l		CK INCH	TIME HR	WHFP PSIG	SHFP PSIA	Go STBOPD	Gg MSCF/D	GOR SCF/STB	Hp STBO	Gp MSCF	Wp BBLS	Gp MSCF	WaCl gr/l	KI ppm
1(OH)	15/1/86	3519-3557	3448-3471	DSI		0.02	/	/									
				Rui		2.0	/	/									
				DSI		16.5	/	/	TR	3048		NN	265	29 *		142.2	
				Rui		18.0				max						NDV	
				(*) EMULSIONE DI OLIO E ACQUA + 3180 L DI ACQUA E SALAMOIA													
2(OH)	21/1/86	3519-3604	3448-3580	DSI		0.03											
				Rui		2.0											
				DSI	1	35.0	427		1653	4188	2185	1159	3448	463	108	73	
							555		761	2808	3858						
				Rui		8.0											
				P1 = 5175 PSIA a 3450 msl													
3(OH)	26/1/86	3519-3629	3448-3528	DSI	1	0.02											
				Rui		3.0											
				DSI		7.2											
				Rui		4.3											
				DSI		9.1											
				Rui		7.4											
ACIDO	29/1/86	3519-3629	3448-3528	ASSORBITI 85 BBLS DI SALAMOIA INIETTATI 95 BBLS HCl (+28%) RECUPERATI 74 BBLS DI ACIDO SPENTO + 70 BBLS DI GASOLIO													
				WHPmax = 2460 psig													
4(OH)	29/1/86	3519-3629	3448-3528	DSI		0.10											
				Rui		7.7		5248									
				DSI	2	43.6	350	684	1815	3908	1760	1082	3837	259	134	55	
							150		555	2300	1085						
ACIDO	2/2/86	3519-3629	3448-3528	INIETTATI 333 BBLS HCl (+28%) SPURGO CON N2													
				WHPmax = 2640 psig													
5(OH)	2/2/86	3519-3528	3448-3528	DSI	2	28.3	138	661	1838	3908	1807	2648	3917	397	154	76	
									555	2300	1085						
6(OH)	7/2/86	3519-3669	3448-3568	ASSORBITI 1288 BBLS DI SALAMOIA (NaCl+140 gr/l) + KI=80ppm RECUPERATI 53 BBLS DI ACQUA DOLCE + 2143 BBLS DI SALAMOIA PROVA TECNICAMENTE NON RIUSCITA													
ACIDO	21/2/86	3519-3669	3448-3568	INIETTATI 714 BBLS HCl (+ 28%) WHPmax = 275 psig?													
7(OH)	21/2/86	3519-3669	3448-3568	DSI	1/2	13.8	2348		3708 2758	5688	1178 2870	1612	3358	116	218	82	
				DSI	1/2	15.7	2358		2928	5588	1854	2323	3628	134	143	65	
				DSI	1/2	2.0			2887	5788	1985	203	408	16			
				DSI	1/2	3.2	2378		3362	3988	1138	393	700	30			
				DSI	1/2	8.0	2358	5075	3088	4788	1168		1828				
					20/64	24.0	2358	5182	1438	2888	1488		2888				
					21/64	17.8	2423		1738	2588	1688	3886	2858	118	148	68	
												8343	13788	486			

P1 = 5284 psia a 3516 msl