

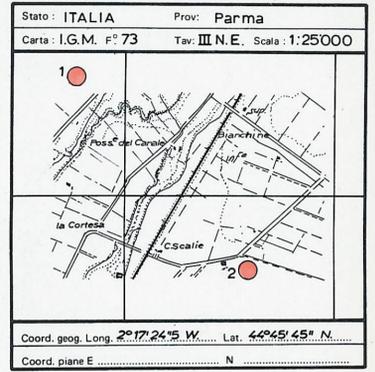
Profilo del pozzo:

MEDESANO 2

(Area ENI)

Disegno N°: _____ Aggiornato al: _____ Allegato a: **RELAZIONE FINALE "MEDESANO 2-3-4"** Allegato N°: _____

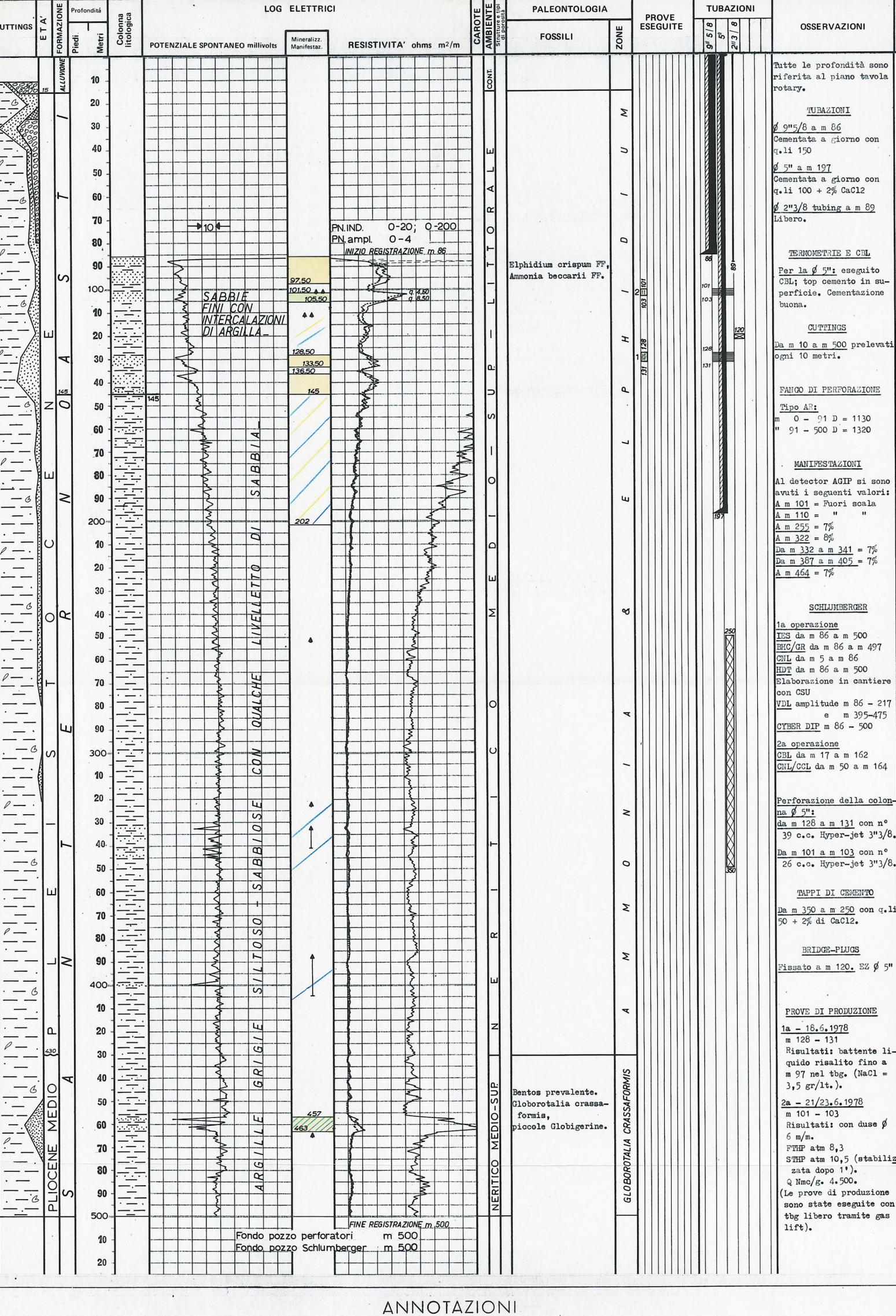
Scala: 1:1000 Data: **AGOSTO 1978** Compilatore: **C. GIANOTTI** Disegnatore: **O. ORZENINI**
 M. BETTO - V. COSTA



ROCCHE TERRIGENE □ □ □ □ Elementi di breccia ○ ○ ○ ○ Ciottoli ● ● ● ● Sabbia grossolana ○ ○ ○ ○ Sabbia fine ○ ○ ○ ○ Sabbia quarzosa ○ ○ ○ ○ Sabbia sublittica ○ ○ ○ ○ Sabbia litica ○ ○ ○ ○ Sabbia subfeldspatica ○ ○ ○ ○ Sabbia feldspatica ○ ○ ○ ○ Silt ○ ○ ○ ○ Argilla ○ ○ ○ ○ Marna CEMENTI □ □ □ □ Cemento in generale □ □ □ □ Cemento siliceo □ □ □ □ Cemento carbonatico □ □ □ □ Cemento calcitico □ □ □ □ Cemento dolomitico □ □ □ □ Cemento solfatico □ □ □ □ Cemento ferruginoso □ □ □ □ Cemento sideritico	ROCCHE CARBONATICHE □ □ □ □ Calcare in generale □ □ □ □ Mudstone □ □ □ □ Wackestone □ □ □ □ Packstone □ □ □ □ Grainstone □ □ □ □ Boundstone □ □ □ □ Chalk □ □ □ □ Calcare dolomitico □ □ □ □ Dolomia calcarea □ □ □ □ Dolomia in generale □ □ □ □ Dolomia media e grossa (> 62 μ) □ □ □ □ Dolomia fine (< 62 μ) ALTRE ROCCE □ □ □ □ Gesso o anidrite □ □ □ □ Sali di Na, K, Mg. □ □ □ □ Carbone in generale □ □ □ □ Selce □ □ □ □ Rocce ferruginose	ROCCHE IGNEE E METAMORFICHE □ □ □ □ Rocce intrusive □ □ □ □ Rocce effusive □ □ □ □ Rocce filoniane □ □ □ □ Rocce piroclastiche □ □ □ □ Rocce metamorfiche PARTICELLE E FOSSILI ◇ Intraclasti angolosi in generale ○ Intraclasti arrotondati in generale ○ Pellettoidi ○ Ooliti ○ Oncoliti ○ Macrofossili in generale ○ Alghie ○ Briozoi ○ Coralli ○ Crinoidi ○ Lamelibranchi ○ Rudiste ○ Macroforaminiferi ○ Microfossili in generale ○ Foraminiferi planctonici ○ Foraminiferi bentonici ○ 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 essiccazione ≡ Pressure solution ≡ Strutture geopete ≡ Birdseyes TIPI DI POROSITA' PK Porosità chalk PI Porosità intergranulare PV Porosità vacuolare PC Porosità intercrystallina PF Porosità per fratture SIMBOLI VARI JL Assorbimenti JL Perdite di circolazione JL Carote di fondo con parte recuperata e pendenze JL Carote di parete JL Frammenti di fossili JL F.I.T. JL Contatto tettonico JL Discontinuità in generale JL Fratture JL Liscioni	MINERALIZZAZIONE □ □ □ □ Acqua dolce □ □ □ □ Acqua salmastra □ □ □ □ Acqua salata □ □ □ □ Tracce di gas □ □ □ □ Gas □ □ □ □ Tracce di olio □ □ □ □ Olio MANIFESTAZIONI DURANTE LA PERFORAZIONE ↑ Tracce di gas ↑↑ Gas ○ Tracce di olio ● Olio ■ Bitume × Acqua salata + Acqua dolce × Gas ed acqua salata ○ Tracce di gas e di olio TUBAZIONI □ Tubi cementati □ Tubi forati con fucile □ Tubi "presi" □ Aste di perforazione "prese" □ Tappi di cemento □ Squeezing □ Bridge Plug □ Foro deviato □ Prova di tester riuscita □ Prova di tester non riuscita □ Tubing con packer di produzione □ Pompa
--	---	--	--	--

Impianto **IDECO-PIGNONE H.30** Inizio perforazione **6-6-1978** Esito del pozzo **MINERALIZZATO**
 Fine perforazione **13-6-1978** Intervallo produttivo **m. 101-103**
 Profondità totale **m. 500** Impianto rilasciato il **23-6-1978** Inizio produzione

Quota s.l.m. Tavola Rotary m. **97.00**
 Prima flangia m. **92.90**
 Piano terra m. **94.00**



ANNOTAZIONI

MINERARIE

Il pozzo ha rinvenuto mineralizzazione a gas nei livelli porosi basali della formazione "Asti" immediatamente al di sotto dei corpi sabbiosi mineralizzati ad acqua dolce, analogamente al pozzo Medesano 1, nella medesima posizione strutturale.

Il sondaggio ha incontrato due intervalli che apparentemente sembravano indiziati a gas; il primo da m 101,50 a m 105,50, il secondo da m 128,50 a m 145.

Una prima prova di produzione è stata eseguita nel secondo intervallo da m 131 a m 128 ed è risultata ad acqua salata. La seconda prova di produzione nell'intervallo da m 101 a m 103 ha dato gas secco con le seguenti pressioni:

- FTHP = atm. 8,3; Q = 4,500 Nmc/g.; STHP = atm. 10,5 (stabilizzata dopo 1').

TECNICHE

Il pozzo è stato completato con tubing libero ϕ 2 3/8 a m 89, dopo aver chiuso minerariamente la parte bassa con tappo di cemento da m 250 a m 350 e con un BP. a m 120.