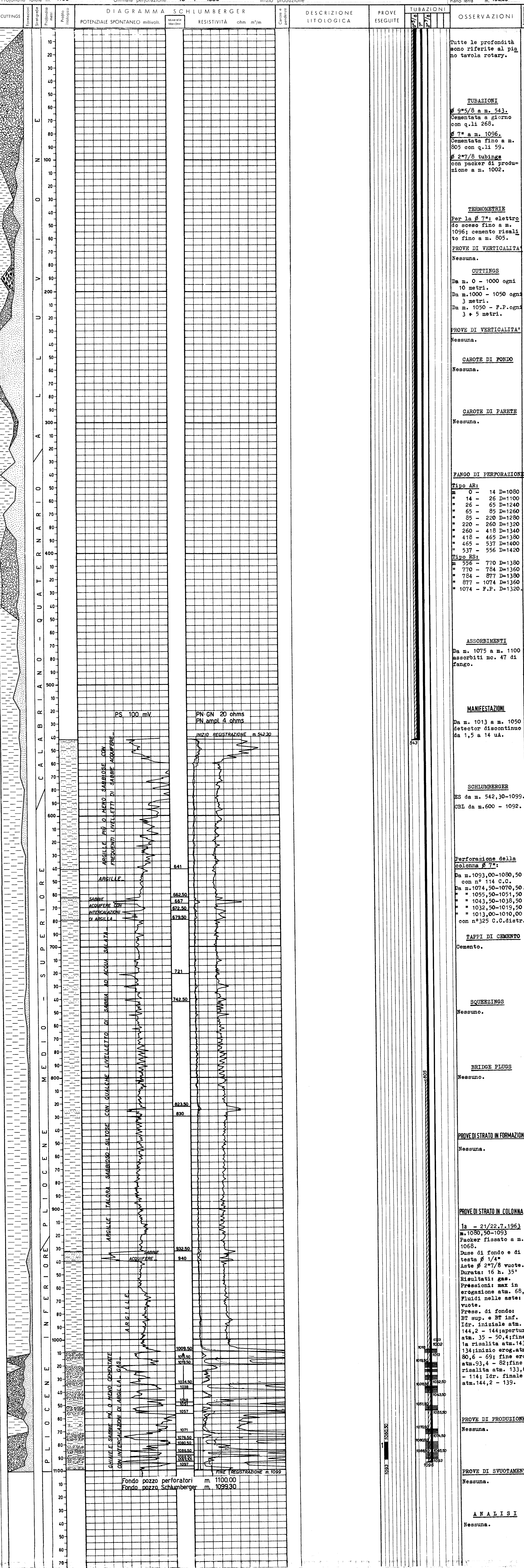


	Conglomerato		Acqua dolce		Carote parte recuperata		Tubi cementati
	Sabbia		Acque salate		Pendenze		Tubi finestrati
	Arenaria		Tracce di gas		Carote di parete		Tubi forati con fucile
	Argille sabbiose		Gas		Tracce di gas		Tubi presi dal terreno
	Argille		Olio		Tracce di gas		Tappi di cemento
	Argilloscisti		Intervallo esaurito		Manifestazioni di gas		Squeezing
	Marne sabbiose		Assorbimenti		Tracce di olio		Bridge Plug
	Marne		Perdite circolari		Manifestazioni di olio		Foro deviato
	Gesso		Terreni lussurati		Manifestazioni di acqua		Prova di tester riuscita
	Solfite						Prova di tester non riuscita
	Calcare massoso						Tubing con packer di produzione
	Calcare						Pompa
	Calcare fratturato						
	Calcare con selce						
	Calcare dolomitico						
	Dolomia						

Profilo aggiornato a: MAGGIO 2002
Approvato da: GECA-STOGIT

Impianto IDECO PIGNONE H.40 Inizio perforazione 9 - 7 - 1963 Intervallo in produzione 1010 - 1093
Profondità totale m. 1100 Ultimata perforazione 18 - 7 - 1963 Inizio produzione QUOTA s.l.m. Tavola Rotary m. 160,93
Prima flangia m. 156,91
Piano terra m. 158,00



Tutte le profondità sono riferite al piano tavola rotary.

TUBAZIONI
Ø 9*5/8 a m. 543. Cementata a giorno con q.li 268.
Ø 7* a m. 1096. Cementata fino a m. 805 con q.li 59.
Ø 2*7/8 tubings con packer di produzione a m. 1002.

TERMOMETRIE
Per la Ø 7*: elettrodo acceso fino a m. 1096; cemento risalito fino a m. 805.

PROVE DI VERTICALITA'
Nessuna.

CUTTINGS
Da m. 0 - 1000 ogni 10 metri.
Da m. 1000 - 1050 ogni 3 metri.
Da m. 1050 - F.P. ogni 3 + 5 metri.

PROVE DI VERTICALITA'
Nessuna.

CAROTE DI FONDO
Nessuna.

CAROTE DI PARETE
Nessuna.

FANGO DI PERFORAZIONE
Tipo AR:
m 0 - 14 D=1080
" 14 - 26 D=1100
" 26 - 65 D=1240
" 65 - 85 D=1260
" 85 - 220 D=1280
" 220 - 260 D=1320
" 260 - 418 D=1340
" 418 - 465 D=1380
" 465 - 537 D=1400
" 537 - 556 D=1420
Tipo RS:
m 556 - 770 D=1380
" 770 - 784 D=1360
" 784 - 877 D=1380
" 877 - 1074 D=1360
" 1074 - F.P. D=1320.

ASSORBIMENTI
Da m. 1075 a m. 1100 assorbiti mc. 47 di fango.

MANIFESTAZIONI
Da m. 1013 a m. 1050 detector discontinuo da 1,5 a 14 uA.

SCHLUMBERGER
ES da m. 542,30-1099.
CBL da m. 600 - 1092.

Perforazione della colonna Ø 7*:
Da m. 1093,00-1080,50 con n° 114 C.C.
Da m. 1074,50-1070,50 " " 1055,50-1051,50 " " 1043,50-1038,50 " " 1032,50-1019,50 " " 1013,00-1010,00 con n°325 C.C.diater.

TAPPI DI CEMENTO
Cemento.

SQUEEZINGS
Nessuno.

BRIDGE PLUGS
Nessuno.

PROVE DI STRATO IN FORMAZIONE
Nessuna.

PROVE DI STRATO IN COLONNA
1a - 21/22.7.1963
m. 1080,50-1093
Packer fissato a m. 1068.
Duse di fondo e di testa Ø 1/4"
Aste Ø 2*7/8 vuote.
Durata: 16 m. 35'
Risultati: gas.
Pressioni: max in erogazione atm. 68,5
Fluidi nelle aste: vuote.
Frassa di fondo: BT sup. e BT inf.
IDr. iniziale atm. 144,2 - 144; apertura atm. 35 - 50,4; fine 134; inizio erog. atm. 80,6 - 69; fine erog. atm. 93,4 - 82; fine risalita atm. 133,6 - 114; IDr. finale atm. 144,2 - 139.

PROVE DI PRODUZIONE
Nessuna.

PROVE DI SVUOTAMENTO
Nessuna.

ANALISI
Nessuna.

ANNOTAZIONI

GEOLOGICHE

MINERARIE

TECNICHE

Stratigrafia aggiornata al 12-9-1963

Desunta da correlazioni elettriche.

Il sondaggio Brugherio 16 fa parte di un programma di nuove perforazioni che sul motivo strutturale omonimo dovranno consentire di aumentare, di circa 1.000.000 di Nm³/g, la quantità di gas erogabile rispetto alla produzione attuale.
Il sondaggio proposto, ubicato fra i pozzi che hanno le portate più elevate, è venuto a cadere 390 metri a Sud della 8 e 510 metri a N-NW della 5.
Il sondaggio è risultato gassifero nelle ghiaie del Pliocene basale attraversate da m. 1009,50 (q. 848,57) sino a fondo pozzo e che sono risultate più alte delle vicine sonde 8 e 5 rispettivamente di m. 38,70 e m. 56,60.
Il pozzo in oggetto è stato fermato di proposito a m. 1100 (q. 939) con lo scopo di non intaccare il piano d'acqua che, stando ai dati ricavati dalle sonde 5 e 8, è compreso tra m. 945-950 (in quota).

Allo scopo di chiarire la mineralizzazione nella parte bassa dei livelli ghiaiosi, che elettricamente lasciavano qualche incertezza, è stata eseguita una prova di strato in colonna tra m. 1080,50-1093 che ha messo in evidenza gas a 68,5 atm. con Ø 6 mm (al fondo: atm. 93,4 - a pozzo chiuso atm. 143).
Dai registratori di fondo lo strato è risultato avere permeabilità piuttosto bassa per cui sarà opportuno eseguirvi acidificazioni in considerazione anche dell'esito positivo che queste ultime hanno avuto in altri pozzi del Campo.
Successivamente la perforazione del casing è stata estesa, con cariche distrutibili Ø 2*7/8, ai seguenti intervalli: m. 1010-1013; 1019,50-1023,50; 1025-1027; 1029,50-1032,50; 1038,50-1043,50; 1051,50-1055,50; 1070,50-1074,50.
Attualmente il pozzo trovasi sistemato per la produzione con tubing Ø 2*7/8 e packer Breda LW fissato a m. 1002.

Nessuna.