40139

Agip

AGEO-SECR

Profilo del pozzo : 3245

CINZANO 1

Permesso AREA ENI

Cod. pozzo 02027

Disegno N°	Aggiornato al : 05.02.92	Allegato a :			Allegato N°
Scala : 1:1000	Data : 05.02.92	Compilatore : C. DE COL	Operatore :	Revisore : C. DE COL	

Titolare : AGIP MINERARIA

Operatore : AGIP MINERARIA 100.000%

Paese : ITALIA	Reg. : PIEMONTE	Zona : 1
Carta IGM Foglio 56	Tav. II NE	Scala : 1/25000
Comune : SCIOLZE (TO)		
Coord. Geog. Long. W004° 33' 37.4"		Lat. N45° 06' 18.9"
Coord. Piane Est m 1.412.726		Nord m 4.995.371
Fondo pozzo Long. W004° 33' 37.4"		Lat. N45° 06' 18.9"

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

W3907V01 Novembre 1990 - APPL

Impianto CARDWELL S 234	Inizio perforazione 06-10-54	Inizio produzione - -	Esito del pozzo STERILE
Contrattista AGIP MINERARIA	Fine perforazione 22-12-54	Int. in produzione	Status TAPPATO E ABBANDONATO
Profondita' totale m. 1382.0	Impianto rilasciato il 30-12-54		

Quota s.l.m.: Tavola rotary 311.30; Prima flangia 307.00; Piano campagna 308.00

LEGENDA CODICI

ETA'	FORMAZIONI	AMBIENTI	BIOZONE
HO ---> OLOCENE	ALL ---> ALLUVIONE	CON ---> CONTINENTALE	UND ---> INDEFINITA

NUMERO IMPIANTO: 1 NOME IMPIANTO: CARDWELL S 234 Q.T.R. 311.3 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.	No.	T	Top	Bottom	Diametro	Note
1	1	C	4.3	200.0 Scarpa	09-05/08	

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	0		4.3	

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	ROSSI 1000	10.2 T

PERFORAZIONE COLONNA

Top	Bottom	Apertura	Nr.	Den./ft.	Carica	Fucile e Diametro	Scopo	Stato
70.0	75.0	Spari	48	4			PROVA DI STRATO	Aperti

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

Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Str.	Dev.	Dir.Geog.
1	878.0		TT	1.83	
1	1006.0		TT	1.00	
1	1295.0		TT	2.50	
1	1325.0		TT	2.25	

CUTTINGS

Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.
1	4.2	1382.0	0.0		

CAROTE DI FONDO

CAROTA NR. 1
FORO 1 DA 102.0 A 103.5 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 0.3= 20.0%
Manifestazione nessuna
Porosita' min. ...... max .... Permeabilita' da .... md a .... md
Pendenza non ev. Ultima verticalita' del foro .... a ....metri
Eta' e/o Formazione OLIGOCENE INFERIORE/ARENARIE DI RANZANO
Descrizione Litologica
Marna grigio-verde.

CAROTA NR. 2
FORO 1 DA 206.0 A 208.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 0.1= 5.0%
Manifestazione nessuna
Porosita' min. ...... max .... Permeabilita' da .... md a .... md
Pendenza non ev. Ultima verticalita' del foro .... a ....metri
Eta' e/o Formazione OLIGOCENE INFERIORE/ARENARIE DI RANZANO
Descrizione Litologica
Marna grigio-verde piu' o meno siltosa con minutissimi cristalli di pirite.

CAROTA NR. 3
FORO 1 DA 304.0 A 307.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 0.7= 26.6%
Manifestazione nessuna
Porosita' min. ...... max .... Permeabilita' da .... md a .... md
Pendenza non ev. Ultima verticalita' del foro .... a ....metri
Eta' e/o Formazione OLIGOCENE INFERIORE/ARENARIE DI RANZANO
Descrizione Litologica
Marna grigia.

CAROTA NR. 4
FORO 1 DA 404.0 A 407.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 1.4= 46.6%
Manifestazione nessuna
Porosita' min. ...... max .... Permeabilita' da .... md a .... md
Pendenza ...... Ultima verticalita' del foro .... a ....metri
Eta' e/o Formazione OLIGOCENE INFERIORE/ARENARIE DI RANZANO
Descrizione Litologica
Marna grigia.

CAROTA NR. 5
FORO 1 DA 504.0 A 506.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 0.5= 25.0%
Manifestazione nessuna
Porosita' min. ...... max .... Permeabilita' da .... md a .... md
Pendenza 4-5* Ultima verticalita' del foro .... a ....metri
Eta' e/o Formazione OLIGOCENE INFERIORE/ARENARIE DI RANZANO
Descrizione Litologica
Marna grigia piu' o meno siltosa con veli di silt.

CAROTA NR. 6
FORO 1 DA 603.0 A 605.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 1.0= 50.0%
Manifestazione nessuna
Porosita' min. ...... max .... Permeabilita' da .... md a .... md
Pendenza 5-6* ? Ultima verticalita' del foro .... a ....metri
Eta' e/o Formazione OLIGOCENE INFERIORE/ARENARIE DI RANZANO
Descrizione Litologica
Marna grigio-verde piu' o meno siltosa.

CAROTA NR. 7
FORO 1 DA 700.0 A 702.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 1.0= 50.0%
Manifestazione nessuna
Porosita' min. ...... max .... Permeabilita' da .... md a .... md
Pendenza 4-5* Ultima verticalita' del foro .... a ....metri
Eta' e/o Formazione OLIGOCENE INFERIORE/ARENARIE DI RANZANO
Descrizione Litologica
Marna scagliettata leggermente sabbiosa e sabbia

CAROTA NR. 8
FORO 1 DA 790.0 A 791.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 0.4= 40.0%
Manifestazione nessuna
Porosita' min. ...... max .... Permeabilita' da .... md a .... md
Pendenza 35* Ultima verticalita' del foro .... a ....metri
Eta' e/o Formazione OLIGOCENE INFERIORE/ARENARIE DI RANZANO
Descrizione Litologica
Sabbia da fine a grossolana piu' o meno cementata con elementi ghiaiosi,passante verso il basso a marna sabbiosa. Sono presenti venature carboniose e di calcare pulverulento.

CAROTA NR. 9
FORO 1 DA 903.0 A 904.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 1.0=100.0%
Manifestazione nessuna
Porosita' min. ...... max .... Permeabilita' da .... md a .... md
Pendenza 45* Ultima verticalita' del foro 1.83 a 878 metri
Eta' e/o Formazione OLIGOCENE INFERIORE/NON DEFINITA
Descrizione Litologica
Conglomerato a grossi elementi arrotondati (fino a 5-7 cm di diametro) con intercalazioni marnose. Nella parte media della carota si nota una intercalazione di arenaria gradata con livelli marnosi. I ciottoli del conglomerato sono costituiti, in prevalenza, da rocce ofiolitiche, da selce e calcare.

CAROTA NR. 10
FORO 1 DA 1190.0 A 1193.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 0.7= 25.0%
Manifestazione nessuna
Porosita' min. ...... max .... Permeabilita' da .... md a .... md
Pendenza 35-45* Ultima verticalita' del foro 1.00 a 1006 metri
Eta' e/o Formazione EOCENE SUPERIORE/MARNE DI MONTE PIANO
Descrizione Litologica
Sabbia grossolana molto cementata con elementi di ghiaia fine. La sabbia e' costituita in prevalenza da quarzo e calcare; gli elementi di ghiaia sono invece, per lo piu', femici. Nella parte media della carota e' presente qualche sottile intercalazione di marna.

CAROTA NR. 11
FORO 1 DA 1380.2 A 1382.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 1.0= 55.5%
Manifestazione nessuna
Porosita' min. ...... max .... Permeabilita' da .... md a .... md
Pendenza non ev. Ultima verticalita' del foro 2.25 a 1325 metri
Eta' e/o Formazione EOCENE MEDIO/NON DEFINITA
Descrizione Litologica
Marna grigio-verde siltoso-sabbiosa.

CAROTE DI PARETE
PROGRAMMATE 40 FUSTELLE VUOTE 0 NON SPARATE 0 RIMASTE IN POZZO 0 RECUPERATE 40

Fr.	Run	Nr.C	Prof.	Descrizione
1	1	1	70.5	Sabbia da fine a grossa con ciottoli
1	1	2	70.5	Sabbia grossolana
1	1	3	71.0	Sabbia e ghiaia
1	1	4	71.0	Sabbia e ghiaia
1	1	5	73.0	Sabbia grossolana e ghiaia
1	1	6	90.5	Sabbia grossolana e ghiaia
1	1	7	90.5	Sabbia grossolana e ghiaia
1	1	8	150.0	Marna grigio-verde
1	2	9	449.0	Marna grigio-verde
1	2	10	449.0	Marna grigio-verde
1	2	11	449.0	Marna grigio-verde
1	2	12	550.0	Marna grigio-verde
1	2	13	550.0	Marna grigio-verde
1	2	14	550.0	Marna grigio-verde con ciottoli
1	2	15	650.0	Marna siltosa
1	2	16	650.0	Marna iltosa
1	2	17	700.0	Marna con piccoli ciottoli
1	2	18	720.0	Marna siltosa
1	2	19	720.0	Marna
1	2	20	730.0	Marna scagliettata
1	2	21	730.0	Marna con ghiaia
1	2	22	750.0	Marna
1	2	23	898.5	Ghiaia e sabbia
1	2	24	1042.5	Sabbia fine con ghiaia
1	2	25	1042.5	Sabbia fine con ghiaia
1	2	26	1052.5	Sabbia grossa
1	2	27	1052.5	Sabbia grossa
1	2	28	1052.5	Sabbia grossa
1	2	29	1121.0	Marna
1	3	30	891.5	Ciottoli
1	3	31	891.5	Ghiaia e sabbia
1	3	32	894.0	Ghiaia e sabbia
1	3	33	897.0	Ghiaia e sabbia
1	3	34	898.0	Frammenti di ciottoli
1	3	35	899.7	Ghiaia e sabbia
1	3	36	902.0	Sabbia grossa cementata
1	3	37	909.8	Sabbia grossa cementata
1	3	38	919.8	Sabbia molto argillosa
1	3	39	1252.5	Sabbia fine
1	3	40	1255.0	Sabbia fine e grossa con ghiaia

FANGO DI PERFORAZIONE
(Densita' espressa in g/l; Cloruri in g/l NaCl)

Fr.	Top	Bottom	Tipo	Densita'	Cloruri	Olio%
1	4.3	120.0		1240		
1	120.0	375.0		1260		
1	375.0	506.0		1280		
1	506.0	588.0		1300		
1	588.0	660.0		1320		
1	660.0	828.0		1340		
1	828.0	1181.0		1360		
1	1181.0	1382.0		1380		

ASSORBIMENTI
NESSUNO

MANIFESTAZIONI DI INTERESSE MINERARIO
NESSUNA

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

Fr.	Nr	D	Codice	R	Top	Bottom	Data	Contrattista
1	1	1	ES	1	10.0	197.0	10/10/54	Schlumberger
1	1	1	SP	1	10.0	197.0	"	"
1	2	1	ES	2	201.0	1188.0	02/12/54	"
1	2	1	SP	2	201.0	1188.0	02/12/54	Schlumberger
1	2	2	ML	1	850.0	1187.5	"	"
1	3	1	ES	3	1150.0	1372.0	23/12/54	"
1	3	1	SP	3	1150.0	1372.0	23/12/54	Schlumberger

RISULTATI LOGS DI PRODUZIONE
NESSUNO

TEMPERATURE DAI LOGS

Fr.	Nr	D	prof.M.	Prof.V.	T.Misur.	t	Dt	T.Calc.
1	2	1	1188.0		33.0			
1	2	2	1187.5		33.0			

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	927.7	1113.0	CHIUSURA MINERARIA		101.0					
1	2	CM	1273.0	1382.0	CHIUSURA MINERARIA		60.0					

SQUEEZINGS
NESSUNO

BRIDGE PLUGS
NESSUNO

PROVE DI STRATO
(P=Provenienza fluido/B-Batteria/S-Sotto packer/F-Formazione/P-Pozzo)
(S.op.=Sotto operazione/CIRC-Circolazione/CLUP-Spurgo/DISP-Spiazzamento/END-Stato finale del pozzo/FLOW-Erogazione/LIFT-Lifting/POUT-Pompaggio/RECO-Recupero dalle aste SHIN-Chiusura/STIM-Stimolazione/STRT-Stato iniziale del pozzo/SWAB-Pistonaggio)

NR. 1
FORO 1 DA 763.7 A 790.0 PROVA IN FORO SCOPERTO
Tester — Valvola di circolazione
Packer HALLIBURTON — Diam. 07-01/02 Fissato a 763.7 IN FORO SCOPERTO
Carico Delta P. — Duse F. 00-01/04 Fango S.Packer litri 890
Batteria formata DP 3"1/2 — Vol. Tot. litri 2620
Cuscino in Batt. — Vol. Tot. litri
Fluido in Pozzo
Fango tipo argilloso; Densita' = 1340 g/l; Viscosita'= 24; Filtrato = 7.5 ; pH = 9; NaCl = 1.2 g/l.

Oper.	n	Durata	Dusi di testa		P.Testa	P.Fondo	R	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens	API	Clor.	pH
STRT	1	0.00				104.8	1								
FLOW	1	0.06	00-01/04	00-01/04											
FLOW	1	0.40	00-01/04	00-01/04											
-------		0.46	-Totale-												
END	1	0.01				101.9	1								
STRT	2	0.05													
FLOW	2	0.01	00-01/04	00-01/04											
FLOW	2	0.14	00-01/04	00-01/04											
-------		0.15	-Totale-												
END	1	0.05				101.9	1								
RECO	1	3.00													
								MUD	S	0.06					

RISULTATI DELLA PROVA
PROVA SECCA.
Manca il tipo e la profondita' del misuratore di pressione di fondo.

NR. 2
FORO 1 DA 1151.3 A 1193.0 PROVA IN FORO SCOPERTO
Tester — Valvola di circolazione
Packer HALLIBURTON — Diam. 07-01/02 Fissato a 1151.3 IN COLONNA
Carico Delta P. — Duse F. 00-01/04 Fango S.Packer litri 1470
Batteria formata DP 3"1/2 — Vol. Tot. litri 3950
Cuscino in Batt. — Vol. Tot. litri
Fluido in Pozzo
Fango tipo AR; Viscosita' = 24; Filtrato = 7.5; pH = 8.5; Salinita'= 1.3 g/l (NaCl); Pannello = 1.5.

RISULTATI DELLA PROVA
PROVA NON RIUSCITA per mancata tenuta del packer.

NR. 3
FORO 1 DA 1158.9 A 1193.0 PROVA IN FORO SCOPERTO
Tester — Valvola di circolazione
Packer HALLIBURTON — Diam. 08-00/00 Fissato a 1158.9 IN FORO SCOPERTO
Carico Delta P. — Duse F. 00-01/04 Fango S.Packer litri 1470
Batteria formata DP 3"1/2 — Vol. Tot. litri 3950
Cuscino in Batt. — Vol. Tot. litri
Fluido in Pozzo
Fango tipo AR; Densita'= 1380 g/l; Viscosita'= 24; pH = 8.5; Pannello = 1.5; Salinita' = 1.3 g/l NaCl.

NR. 4
FORO 1 DA 1240.2 A 1273.0 PROVA IN FORO SCOPERTO
Tester — Valvola di circolazione
Packer HALLIBURTON — Diam. 08-00/00 Fissato a 1240.2 IN FORO SCOPERTO
Carico Delta P. — Duse F. 00-01/04 Fango S.Packer litri 1500
Batteria formata DP 3"1/2 — Vol. Tot. litri 4250
Cuscino in Batt. — Vol. Tot. litri
Fluido in Pozzo
Fango tipo AR; Densita' = 1340 g/l; Viscosita' = 25; Filtrato = 10.5; pH= 10 Cloruri = 1.1 g/l NaCl.

Oper.	n	Durata	Dusi di testa		P.Testa	P.Fondo	R	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens	API	Clor.	pH
STRT	2	0.00													
STRT	1	0.00													
FLOW	1	0.01	00-01/04	00-01/04											
FLOW	1	0.40	00-01/04	00-01/04											
-------		0.41	-Totale-												
END	1	0.05													
RECO	1	3.00													
								MUD	S	0.25		1330		1.1	

RISULTATI DELLA PROVA
PROVA SECCA.
Il diagramma di pressione di fondo non e' interpretabile.

NR. 5
FORO 1 DA 892.4 A 927.7 PROVA IN FORO SCOPERTO
Tester — Valvola di circolazione
Packer — Diam. Fissato a
Carico Delta P. — Duse F. Fango S.Packer litri
Batteria formata DP 3"1/2 — Vol. Tot. litri
Cuscino in Batt. — Vol. Tot. litri
Fluido in Pozzo
Fango tipo AR;

RISULTATI DELLA PROVA
PROVA NON RIUSCTA per mancata tenuta del packer.

NR. 6
FORO 1 DA 886.8 A 927.7 PROVA IN FORO SCOPERTO
Tester — Valvola di circolazione
Packer — Diam. Fissato a
Carico Delta P. — Duse F. Fango S.Packer litri
Batteria formata DP 3"1/2 — Vol. Tot. litri
Cuscino in Batt. — Vol. Tot. litri

RISULTATI DELLA PROVA
PROVA NON RIUSCITA per mancata tenuta del packer.

NR. 7
FORO 1 DA 885.4 A 927.7 PROVA IN FORO SCOPERTO
Tester — Valvola di circolazione
Packer — Diam. Fissato a
Carico Delta P. — Duse F. Fango S.Packer litri
Batteria formata DP 3"1/2 — Vol. Tot. litri
Cuscino in Batt. — Vol. Tot. litri

RISULTATI DELLA PROVA
PROVA SECCA.
(Mancano i dati dettagliati relativi alla prova).

NR. 8
FORO 1 DA 882.4 A 927.7 PROVA IN FORO SCOPERTO
Tester — Valvola di circolazione
Packer — Diam. Fissato a
Carico Delta P. — Duse F. Fango S.Packer litri
Batteria formata DP 3"1/2 — Vol. Tot. litri
Cuscino in Batt. — Vol. Tot. litri

RISULTATI DELLA PROVA
PROVA SECCA.
(Mancano i dati dettagliati relativi alla prova).

NR. 9
FORO 1 DA 70.0 A 75.0 PROVA IN COLONNA
Tester — Valvola di circolazione
Packer STRADDLE PACKER — Diam. Fissato a 68.7 IN COLONNA
Carico Delta P. — Duse F. 00-01/04 Fango S.Packer litri
Batteria formata DP 3"1/2 — Vol. Tot. litri 233
Cuscino in Batt. — Vol. Tot. litri
Fluido in Pozzo
Fango tipo AR; Densita'= 1320 g/l; Viscosita' = 24; Filtrato = 10; pH = 10.5 NaCl = 1.1 g/l

Oper.	n	Durata	Dusi di testa		P.Testa	P.Fondo	R	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens	API	Clor.	pH
STRT	1	0.00													
FLOW	1	0.46	00-01/04	00-01/04											
END	1	0.05													
RECO	1	1.00													
								MUDFWT	S	0.20		1260		1.1	

RISULTATI DELLA PROVA
PROVA SECCA
La sensibilita' del misuratore di pressione di fondo non ha permesso di registrare le basse pressioni di fondo.
La densita' del fango, recuperato dalle aste, e' leggermente inferiore alla densita' del fango di perforazione e questo fa pensare a un leggero ingresso nelle aste di acqua dolce di formazione.

PROVE DI PRODUZIONE
NESSUNA

VACUUM TESTS
NESSUNO

LEAK OFF TEST
NESSUNO

WIRELINE FORMATION TESTS
NESSUNO

STIMOLAZIONI/INIEZIONI
NESSUNA

ANALISI
NESSUNA

NOTE TECNICHE
NESSUNA

RISULTATI MINERARI

NR. 1
FORO DA 0.0 A 1380.0 PERFORAZIONE E DST
I log elettrici, registrati lungo tutto il profilo del pozzo, l'assenza di manifestazioni durante la fase di perforazione e i risultati delle prove di strato, fanno ritenere che tutto l'intervallo poroso, costituito in maggioranza da conglomerato, abbia delle cattive caratteristiche petrofisiche, in particolare bassa permeabilita' e sia mineralizzato ad acqua dolce.

RISULTATI GEOLOGICI
Stratigrafia aggiornata al dicembre 91 da STIG.
Petrografia aggiornata al dicembre 91 da ELAB - PETR.