Agip

AGEO/SECE

5290 BH

Profilo del pozzo :

MONTEFANO 2 DIR

AGIP ARCHIVIO POZZI AGEO

E/PROF 11

Permesso MONTEFANO Cod. pozzo 05290

Disegno N°	Aggiornato al :	Allegato a :	Allegato N°
Scala : 1:1000	Data : Gen. '88	Compilatore : M. Poggiolini	Operatore : C. Biondino	Revisore :

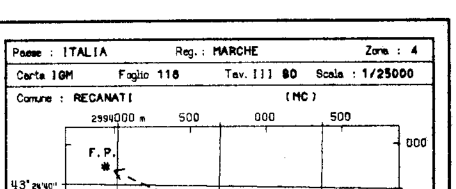
Titolare : AGIP

Operatore : AGIP 100.000%

Paese : ITALIA Reg. : MARCHE Zona : 4

Carta IGM Foglio 118 Tav. III 80 Scala : 1/25000

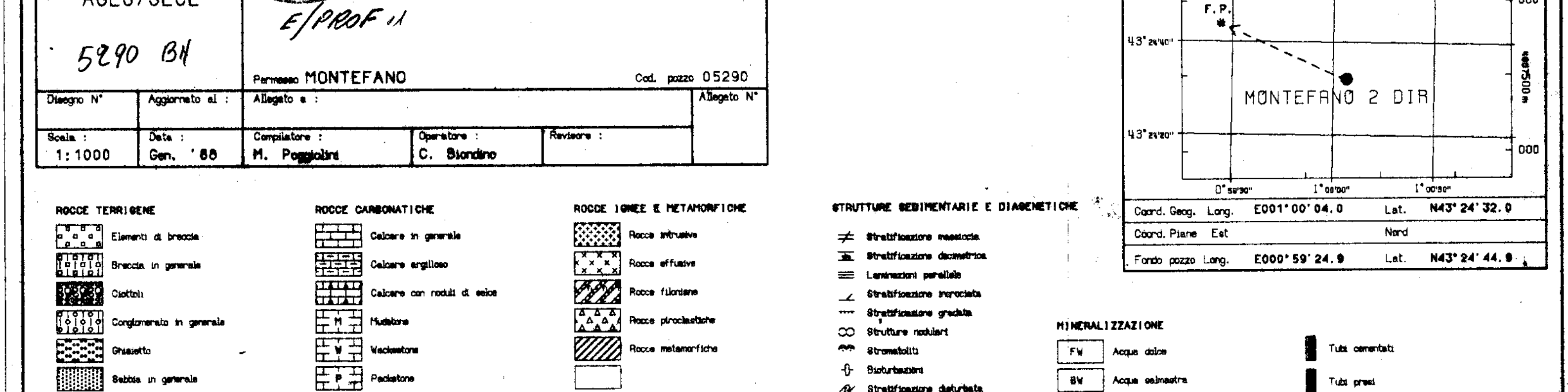
Comune : RECANATI (MC)



Coord. Geog. Long. E001°00'04.0 Lat. N43°24'32.0

Coord. Piane Est Nord

Fondo pozzo Long. E000°59'24.9 Lat. N43°24'44.9



W3905V17 Ottobre, 1986 - SAPET

Impianto MASSARENTI 7000	Inizio perforazione 02-06-87	Inizio produzione - -	Esito del pozzo STERILE
Contrattista HYDRODRILLING	Fine perforazione 21-06-87	Int. in produzione	Status TAPPATO E ABBANDONATO
Profondita' totale m. 1750.0	Impianto rilasciato il 24-06-87		

Quota s.l.m.: Tavola rotary 222.10; Prima flangia 216.40; Piano campagna 217.00

NUMERO IMPIANTO: 1 NOME IMPIANTO: MASSARENTI 7000 Q.T.R. 222.1 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
1	1	C	6.0	203.0 Scarpa	13-03/08

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.
1	1		6.0

COMPOSIZIONE MALTE

Nr. M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Classe "G"	280.0 q.li

Fr.	Nr.	T	Top	Bottom	Diametro
1	2	C	6.0	812.0 Scarpa	09-05/08

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.
1	1		6.0

COMPOSIZIONE MALTE

Nr. M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Classe "G"	330.0 q.li

MISURE DI VERTICALITA'

(Gradi Sessagesimali)

Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Str.	Dev.	Dir.Geog.
1	110.0	109.9		1.30	N62*00W
1	120.0	119.9		2.45	N62*00W
1	129.0	128.9		4.00	N63*00W
1	138.0	137.9		5.30	N63*00W
1	148.0	147.9		7.00	N63*00W
1	157.0	156.8		8.00	N64*00W
1	167.0	166.7		9.00	N64*00W
1	176.0	175.6		10.00	N65*00W
1	186.0	186.4		11.00	N67*30W
1	227.0	226.3		16.00	N67*30W
1	256.0	253.3		16.15	N64*30W
1	294.0	289.4		19.30	N62*00W
1	341.0	333.2		23.00	N58*45W
1	388.0	375.7		27.45	N56*45W
1	436.0	416.6		32.00	N56*00W
1	483.0	456.1		36.45	N54*00W
1	496.0	465.6		38.15	N55*45W
1	506.0	473.4		39.45	N57*15X
1	514.0	480.2		41.00	N57*15W
1	524.0	487.7		42.00	N58*00W
1	533.0	494.4		42.30	N61*45W
1	543.0	501.8		42.00	N62*00W
1	552.0	508.5		43.00	N62*00W
1	562.0	515.7		43.30	N65*00W
1	571.0	522.3		43.30	N69*00W
1	596.0	546.2		44.45	N69*30W
1	626.0	560.9		44.15	N69*30W
1	653.0	581.0		43.45	N70*00W
1	691.0	608.7		43.00	N68*45W
1	728.0	635.8		42.30	N68*45W
1	766.0	663.9		42.00	N67*30W
1	803.0	691.5		41.45	N66*45W
1	831.0	712.6		41.15	N69*45W
1	860.0	734.4		40.45	N70*00W
1	907.0	770.2		40.00	N70*30W
1	955.0	807.2		39.15	N69*00W
1	1012.0	851.5		38.30	N69*00W
1	1058.0	887.7		37.45	N70*00W
1	1114.0	932.2		37.00	N68*30W
1	1162.0	962.6		37.00	N67*00W
1	1209.0	1008.4		36.00	N66*00W
1	1264.0	1053.1		35.15	N67*00W
1	1306.0	1087.1		36.45	N66*00W
1	1354.0	1124.7		40.00	N64*30W
1	1401.0	1159.8		43.30	N64*30W
1	1436.0	1184.9		44.45	N62*00W
1	1483.0	1217.8		46.15	N62*30W
1	1540.0	1257.0		47.00	N64*00W
1	1740.0	1393.4		47.00	N66*30W
1	1750.0	1400.0		47.00	N66*30W

CUTTINGS

Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.
1	203.0	1200.0	10.0	Lavati	2
1	203.0	1730.0	30.0	W	1
1	1200.0	1750.0	5.0	Lavati	2

CAROTE DI FONDO

nessuna

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	7.0	18.0	AR	1060		
1	18.0	100.0	AR	1100		
1	100.0	206.0	AR	1160		
1	206.0	490.0	LS	1160	2.9	
1	490.0	586.0	LS	1170	3.8	
1	586.0	722.0	LS	1160	3.2	
1	722.0	891.0	LS	1160	3.2	
1	891.0	1117.0	LS	1160	3.8	
1	1117.0	1248.0	LS	1160	3.5	
1	1248.0	1376.0	LS	1170	4.7	
1	1376.0	1706.0	LS	1180	5.0	
1	1706.0	1750.0	LS	1200	5.2	

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	BHCS	1	203.0	811.6	12/06/87	DRESSER A.
1	1	1	DIFL	1	203.0	811.6		"
1	1	1	GR	1	203.0	811.6		"
1	1	1	SP	1	203.0	811.6		"
1	1	2	DIPLOG	1	203.0	808.0	12/06/87	DRESSER A.
1	2	1	AC	1	812.0	1746.5	22/06/87	"
1	2	1	DIFL	2	812.0	1746.5		"
1	2	1	GR	2	812.0	1746.5		"
1	2	1	SP	2	812.0	1746.5		DRESSER A.
1	2	2	DIPLOG	2	812.0	1746.7	22/06/87	"

RISULTATI LOGS DI PRODUZIONE

nessuno

TEMPERATURE DAI LOGS

Fr.	Nr	D	prof.M.	Prof.V.	T.Misur.	t	Dt	T.Calc.
1	1	1	811.5	697.0	31.0	1.50	4.00	31.0
1	1	2	810.5	696.0	31.0	1.50	8.00	31.0
1	2	1	1746.6	1397.5	40.0	1.50	6.00	43.8
1	2	2	1746.7	1397.5	42.0	1.50	10.00	43.8

TAPPI DI CEMENTO

Fr.	Nr.	Top	Bottom	Scopo	Cl.Cem.	q.	Additivi	q.	Fresato per...	Fino a	Note
1	1	1305.0	1455.0	CHIUSURA MINERARIA	G	80.0					
1	2	710.0	860.0	CHIUSURA MINERARIA	G	86.0					
1	3	100.0	250.0	CHIUSURA MINERARIA	G	80.0					

SQUEEZINGS

nessuno

BRIDGE PLUGS

nessuno

PROVE DI STRATO

nessuna

PROVE DI PRODUZIONE

nessuna

VACUUM TESTS

nessuno

WIRELINE FORMATION TESTS

nessuno

STIMOLAZIONI/INIEZIONI

nessuna

ANALISI

nessuna

NOTE TECNICHE

FORO 1 NR. 1 DA 0.0 A 1750.0

La perforazione e' avvenuta regolarmente senza problemi tecnici rilevanti.
Il pozzo e' stato chiuso minerariamente con tre tappi di cemento.

RISULTATI MINERARI

NR. 1 FORO DA 0.0 A 1750.0 CHIUSURA MINERARIA

Dall' analisi dei logs registrati e dai dati ricavati durante la perforazione si puo' affermare che il pozzo e' privo di un qualsiasi interesse minerario per cui si e' provveduto alla sua chiusura mineraria.

RISULTATI GEOLOGICI

I risultati ricavati durante la perforazione si discostano in parte da quelli programmati infatti le formazioni previste sono state trovate in quota circa 50 metri piu' basse e mineralizzate ad acqua.