Agip

AGEO/SECE

Profilo del pozzo :

CICORVA 1

AGIP ARCHIVIO POZZI AGEO E/PROF

Permesso MONTE CASALE — Cod. pozzo 05155

Titolare : AGIP

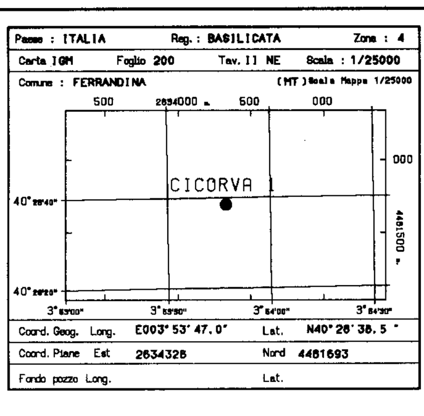
Operatore : AGIP 100.000%

Disegno N°	Aggiornato al : 8/4/92	Allegato a :		Allegato N°
Scala : 1:1000	Data : 8/4/92	Compilatore :	Operatore :	Revisore : A. CANZIO

Paese : ITALIA — Reg. : BASILICATA — Zona : 4

Carta IGM Foglio 200 Tav. II NE Scala : 1/25000

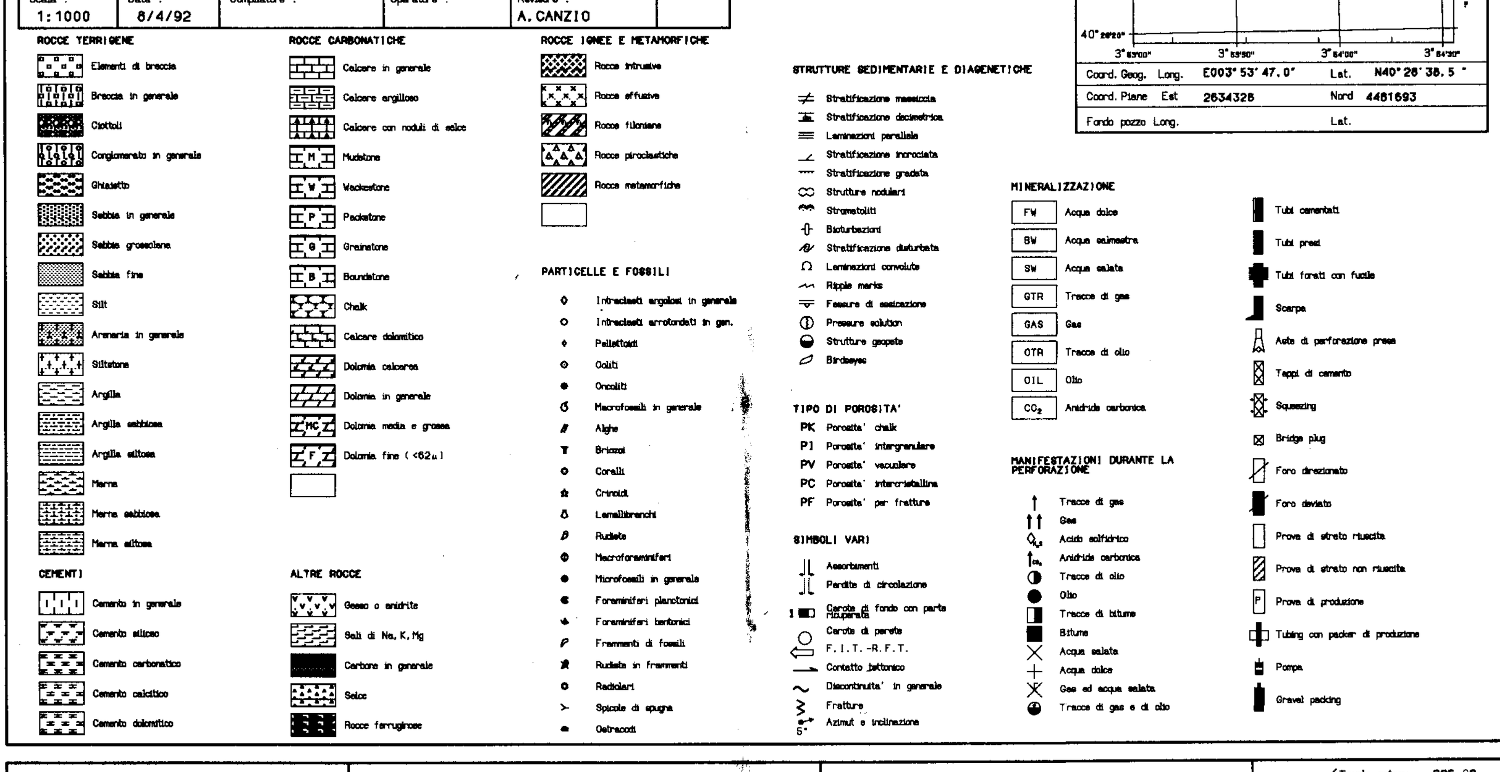
Comune : FERRANDINA (MT) Scala Mappa 1/25000



Coord. Geog. Long. E003° 53' 47.0" Lat. N40° 28' 38.5"

Coord. Piane Est 2634328 Nord 4481693

Fondo pozzo Long. Lat.



Impianto MASSARENTI 7000	Inizio perforazione 22-10-86	Inizio produzione -	Esito del pozzo GAS
Contrattista HYDRODRILLING	Fine perforazione 02-11-86	Int. in produzione	Status COMPLETATO
Profondita' totale m. 1705.0	Impianto rilasciato il 19-11-86		

Quota s.l.m.: Tavola rotary 296.20; Prima flangia 288.50; Piano campagna 290.00

NUMERO IMPIANTO: 1 NOME IMPIANTO: MASSARENTI 7000 Q.T.R. 296.0 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	6.7	299.0 Scarpa	09-05/08	

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1			Cemento a giorno

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Classe 'A'	200.0 q

Fr.	No.	T	Top	Bottom	Diametro	Note
1	2	C	6.7	955.0 Scarpa	07-00/00	

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1			Top cemento a m 350

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Classe 'G'	200.0 q

PERFORAZIONE COLONNA

Top	Bottom	Apertura	Nr.	Den./ft.	Carica	Fucile e Diametro	Scopo	Stato
818.0	837.0	Spari	748	12	DENSIJET XXIII	HSD 5"	PROVA DI PRODUZIONE	Aperti
911.0	924.0	Spari	512	12	DENSIJET XXIII	HSD 5"	PROVA DI STRATO	Aperti

MISURE DI VERTICALITA'

(Gradi Sessagesimali-Frazioni di grado centesimali)

Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Str.	Dev.	Dir.Geog.
1	305.0			0.50	
1	921.0			0.76	
1	1300.0			0.75	
1	1500.0			1.25	

CUTTINGS

Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.
1	20.0	1250.0	10.0	Lavati	
1	1250.0	1705.0	5.0	Lavati	

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	5.2	195.0	AR	1210		
1	195.0	305.0	AR-LS	1238		
1	305.0	560.0	LS	1220		
1	560.0	1705.0	LS	1210		

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	SRS	1	295.0	1698.0	03/11/86	Dresser
1	1	2	AC	1	300.0	1703.2	"	"
1	1	2	DIFL	1	300.0	1703.2	"	"
1	1	2	GR	1	300.0	1703.2	03/11/86	Dresser
1	1	2	SP	1	300.0	1703.2	"	"
1	1	3	CDL	1	300.0	1704.2	"	"
1	1	3	CN	1	300.0	1704.2	03/11/86	Dresser
1	1	3	DIEL	1	300.0	1704.2	"	"
1	1	4	DIPL	1	300.0	1704.2	"	"

RISULTATI LOGS DI PRODUZIONE

NESSUNO

TEMPERATURE DAI LOGS

Fr.	Nr	D	prof.M.	Prof.V.	T.Misur.	t	Dt	T.Calc.
1	1	1	1697.9		48.0	2.00	4.00	
1	1	2	1703.1	"	"	"	6.00	50.2
1	1	3	1704.1		49.0	2.00	12.00	50.2
1	1	4	"	"	50.0	"	18.00	

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	1550.0	1705.0		"G"	73.0					
1	2	CM	1000.0	1100.0		"G"	50.0					
1	3	CM	880.0	980.0		"G"	27.0					

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 911.0 A 924.0 PROVA IN COLONNA

Tester — Valvola di circolazione
Packer POSITRIVE DOWELL — Diam. 07-00/00 Fissato a 889.0 IN COLONNA
Carico Delta P. Duse F. Fango S.Packer litri 460
Batteria formata TUBING 3" 1/2 VAM — Vol. Tot. litri 3400
Cuscino in Batt. METANO — Vol. Tot. litri
Fluido in Pozzo
Tipo Brine Densita' 1080 g/l pH 6.5 Salinita' 117 g/l Press. idrostatica 99 Kg/cmq
Intervalli Sparati
911- 924 m

Oper.	n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	P.Fondo	R	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens	API	Clor.	pH
STRT	1	0.00		100.0										
							BRN	B	3.20					
							GAS	B						
CLUP	1	0.01	00-01/04	80.0										
							GAS	B						
CLUP	1	0.34	00-01/04	5.0										
							GAS	B						
-------		0.35	-Totale-											
FLOW	1	3.40	00-01/04											
FLOW	1	3.00	00-01/04		17.5									
-------		6.40	-Totale-											
END	1	3.00												

RISULTATI DELLA PROVA

PROVA SECCA

PROVE DI PRODUZIONE

(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 818.0 A 837.0 PROVA IN COLONNA

Tester — Valvola di circolazione
Packer POSITRIVE DOWELL — Diam. 07-00/00 Fissato a 797.0 IN COLONNA
Carico Delta P. Duse F. Fango S.Packer litri 780
Batteria formata TBG 3"1/2 — Vol. Tot. litri 3060
Cuscino in Batt. METANO — Vol. Tot. litri
Fluido in Pozzo
Tipo Brine Densita' 1080 g/l pH 9.5 Salinita' 117 g/l Press. idrostatica 88 Kg/cmq
Intervalli Sparati
818-837 m

MISURATORI PRESSIONE DI FONDO

Riferimento	Strumento	Prof.	Prof.Vert.
1	AMER	818.0	

Oper.	n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	P.Fondo	R	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens	API	Clor.	pH
STRT	1	0.00		75.0										
							GAS	B						
CLUP	1	0.01	00-01/04	75.0										
CLUP	1	2.29	00-01/04	38.0										
							GAS	B						
							BRN	S						
-------		2.30	-Totale-											
FLOW	1	5.30	00-01/04	43.2	47.3	1								
							GAS	F						
SHIN	1	15.30		57.6	60.7	1								
FLOW	2	0.01	00-01/04	55.5										
FLOW	2	7.29	00-01/04	47.5	51.3	1								
							GAS	F		24900 CMD	572			
FLOW	2	22.30	01/04/04	45.0	50.6	1								
							GAS	F		24190 CMD	567			
-------		30.00	-Totale-											
SHIN	2	14.00		56.6	60.7	1								
CIRC	1	2.30												
							BRN	P						
END	1	6.30												

RISULTATI DELLA PROVA

PRODUZIONE DI GAS

VACUUM TESTS

NESSUNO

LEAK OFF TEST

NESSUNO

WIRELINE FORMATION TESTS

NESSUNO

STIMOLAZIONI/INIEZIONI

NESSUNA

ANALISI

CAMP.GAS
FORO 1 DA 818.0 A 837.0 OPERAZIONE: PROVA DI PRODUZIONE NR. 1 .
NR. 1 PRELEVATO: SEPARATORE

**712 **BOLLETTINO ANALISI
Metano 99.51 / in vol Etano 0.03 / in vol Propano 0.01 / in vol
i-Butano 0.01 / in vol n-Butano tracce i-Pentano tracce
Densita' (aria = 1) 0.567
Potere calorifico superiore a 15° C 8988 Kcal/mc
Potere calorifico inferiore a 15° C 8092 Kcal/mc

NOTE TECNICHE

FORO 1 NR. 1
DA 818.0 A 837.0

Il pozzo e' stato completato con completamento singolo mediante packer OTIS "RH" fissato a m 794 e string di tubini 2"3/8 VAM fino a m 800 nell'intervallo 818-837.

RISULTATI MINERARI

NR. 1
FORO DA 818.0 A 837.0

Il pozzo Cicorva 1 e'risultato mineralizzato a gas nell'intervallo di m 818-837.
Il pozzo e'stato completato con completamento singolo mediante packer OTIS 'RH' fissato a m 794 e string di tubini 2"3/8 VAM fino a m 800

RISULTATI GEOLOGICI

STRATIGRAFIA E PETROGRAFIA AGGIORNATE AL 8/4/92 DA STIG(R.BARBIERI)E PETR (O.BORROMEO)