Agip GEOP/SECR

Profilo del pozzo :

CESARNA 1 DIR A

AGIP ARCHIVIO POZZI GEOP E/PROF BH

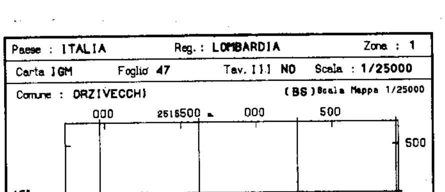
Permesso AREA ENI — Cod. pozzo 04989

Disegno N°	Aggiornato al : 19/10/92	Allegato a :			Allegato N°
Scala : 1:1000	Data : 19/10/92	Compilatore :	Operatore :	Revisore : A. CANZIO	

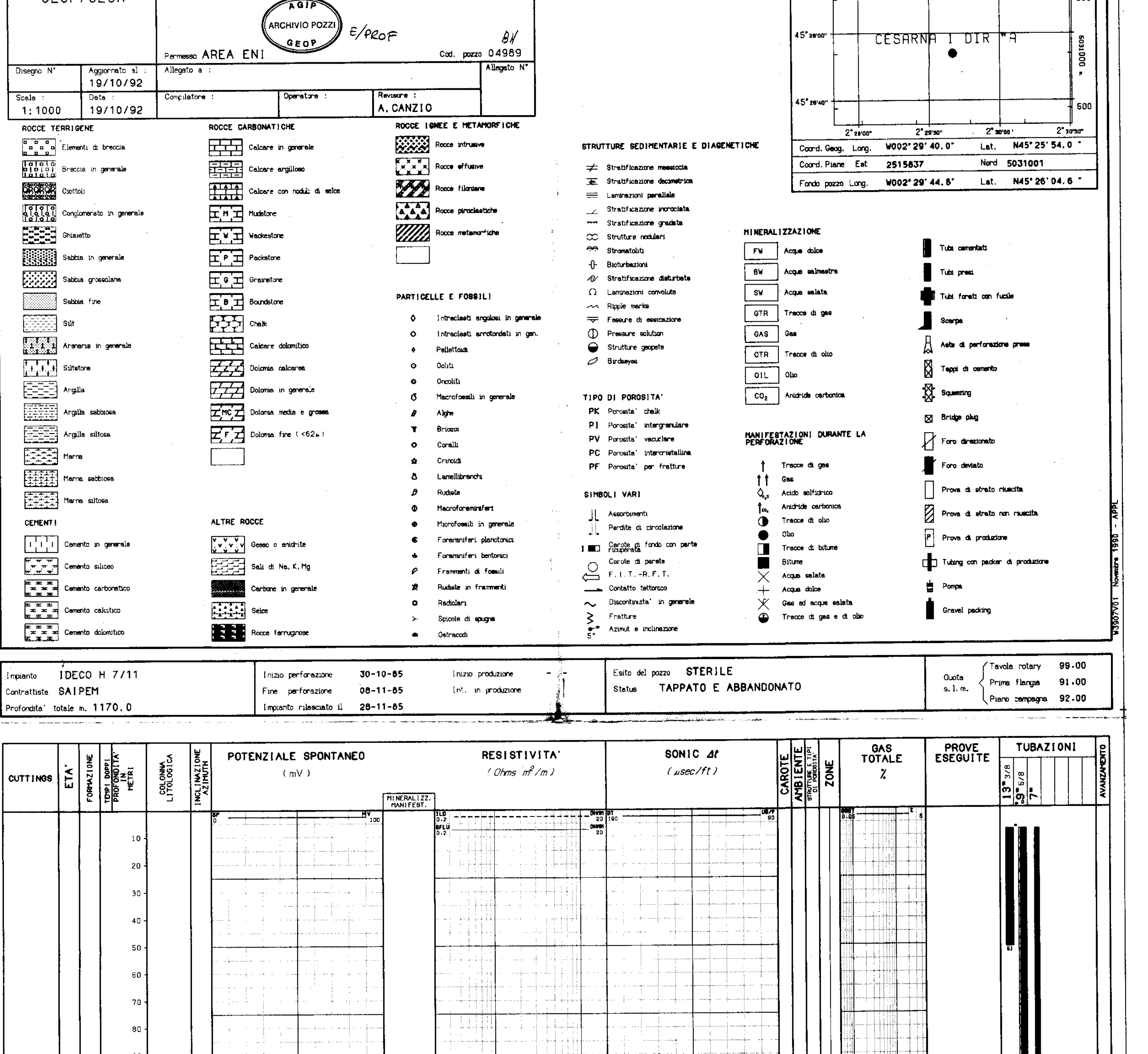
Titolare : AGIP

Operatore : AGIP 100.000%

Paese : ITALIA	Reg. : LOMBARDIA	Zone : 1
Carta IGM Foglio 47	Tav. III NO	Scala : 1/25000
Comune : ORZIVECCHI	(BS)	Scala Mappa 1/25000

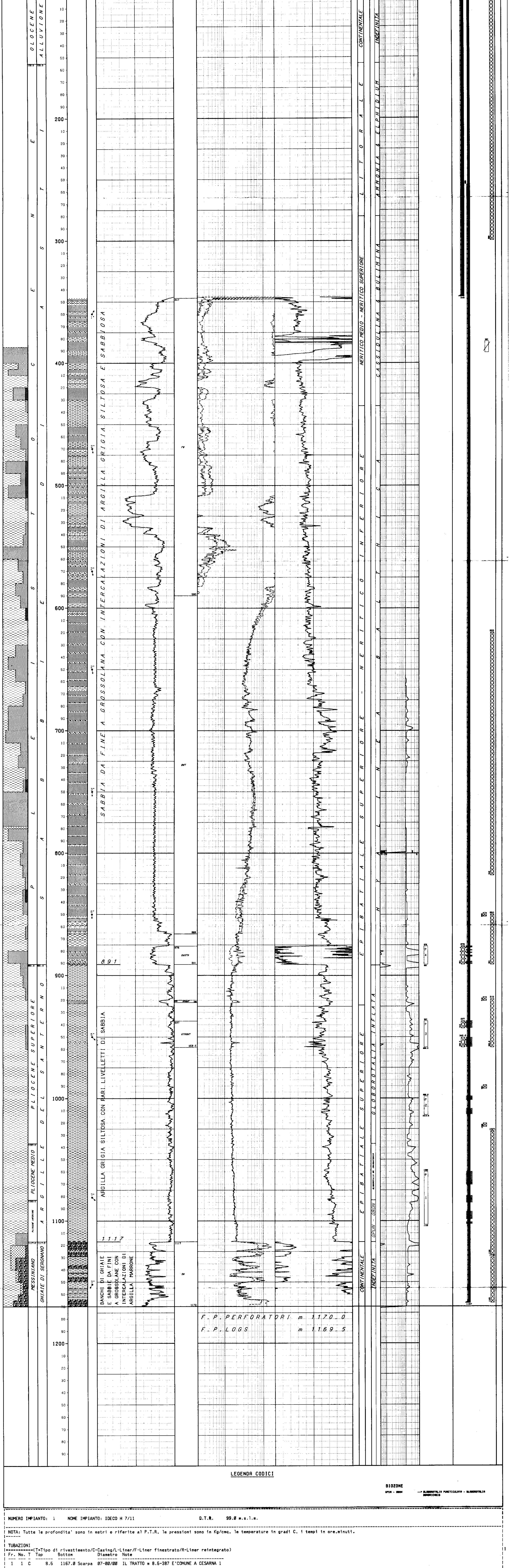


Coord. Geog. Long.	W002° 29' 40.0"	Lat.	N45° 25' 54.0"
Coord. Piane Est	2515637	Nord	5031001
Fondo pozzo Long.	W002° 29' 44.6"	Lat.	N45° 26' 04.6"



Impianto IDECO H 7/11	Inizio perforazione 30-10-85	Inizio produzione -	Esito del pozzo STERILE
Contrattista SAIPEM	Fine perforazione 08-11-85	Int. in produzione	Status TAPPATO E ABBANDONATO
Profondita' totale m. 1170.0	Impianto rilasciato il 28-11-85		

Quota s.l.m.: Tavola rotary 99.00; Prima flangia 91.00; Piano campagna 92.00



LEGENDA CODICI

BIOZONE

NUMERO IMPIANTO: 1   NOME IMPIANTO: IDECO H 7/11   Q.T.R. 99.0 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	8.5	1167.0 Scarpa	07-00/00	IL TRATTO m 8.5-387 E'COMUNE A CESARNA 1

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1			RISALITA DEL CEMENTO A m 255.

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	GEOCEM "G"	200.0 q
	ADDITIVO	MATERIALE DI ALLEGGERIMENTO BENTONITE PREIDRATATA	1.5 q

CONTROLLO CEMENTAZIONE

Tipo	Top	Bottom	Top cem.	Press.	Nr.	BOND Top	Bottom	Qualit.	Top	Bottom	Qualit.
CBLVDL	125.0	1127.0	255.0			255.0	400.0	DISCRETA	400.0	1127.0	

PERFORAZIONE COLONNA

Top	Bottom	Apertura	Nr.	Den./ft.	Carica	Fucile e Diametro	Scopo	Stato
0.0	0.0	Spari						
876.0	877.5	Spari	59	12	D.P.	HSD 5" 1/2	PROVA DI PRODUZIONE	Aperti
879.0	880.0	Spari	40	12	D.P.	HSD 5" 1/2	PROVA DI PRODUZIONE	Aperti
881.0	882.0	Spari	40	12	D.P.	HSD 5" 1/2	PROVA DI PRODUZIONE	Aperti
883.5	885.0	Spari	59	12	D.P.	HSD 5" 1/2	PROVA DI PRODUZIONE	Chiusi
888.5	891.0	Spari	97	12	D.P.	HSD 5" 1/2	PROVA DI PRODUZIONE	Chiusi
937.0	943.0	Spari	227	12	D.P.	TUBING CONVEYED 5"	PROVA DI PRODUZIONE	Chiusi
950.5	958.5	Spari	302	12	D.P.	TUBING CONVEYED 5"	PROVA DI PRODUZIONE	Chiusi
998.5	1002.0	Spari	137	12	BIG HOLE	HSD 5" 1/2	PROVA DI PRODUZIONE	Aperti
1008.5	1013.5	Spari	196	12	BIG HOLE	HSD 5" 1/2	PROVA DI PRODUZIONE	Chiusi
1060.0	1071.0	Spari	429	12	BIG HOLE	HSD 5" 1/2	PROVA DI PRODUZIONE	Chiusi
1079.5	1085.5	Spari	235	12	BIG HOLE	HSD 5" 1/2	PROVA DI PRODUZIONE	Chiusi
1092.5	1099.0	Spari	263	12	BIG HOLE	HSD 5" 1/2	PROVA DI PRODUZIONE	Chiusi
1101.0	1103.0	Spari	79	12	BIG HOLE	HSD 5" 1/2	PROVA DI PRODUZIONE	Chiusi

MISURE DI VERTICALITA'

(Gradi Sessagesimali-Frazioni di grado centesimali)

Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Str.	Dev.	Dir.Geog.
1	0.0			0.00	
1	372.0		SS	1.00	S23*75W
1	382.0		SS	0.75	S76*25E
1	391.0		SS	2.00	N08*25W
1	401.0		SS	3.25	N00*75E
1	410.0		SS	5.00	N03*75E
1	420.0		SS	7.00	N03*75E
1	429.0		SS	9.00	N00*25W
1	439.0		SS	9.75	N09*25W
1	477.0		SS	13.50	N16*25W
1	515.0		SS	15.25	N17*25W
1	543.0		SS	16.75	N17*25W
1	572.0		SS	17.75	N19*25W
1	600.0		SS	19.25	N19*25W
1	648.0		SS	21.75	N22*25W
1	696.0		SS	23.75	N23*25W
1	742.0		SS	26.00	N24*25W
1	756.0		SS	27.25	N21*25W
1	764.0		SS	27.25	N17*25W
1	783.0		SS	29.75	N14*25W
1	820.0		SS	32.75	N13*25W
1	858.0		SS	36.25	N14*25W
1	887.0		SS	36.25	N15*25W
1	915.0		SS	36.50	N14*25W
1	963.0		SS	36.00	N16*25W
1	1020.0		SS	36.25	N16*25W
1	1085.0		SS	36.75	N16*25W
1	1114.0		SS	36.25	N16*25W
1	1161.0		SS	36.00	N16*25W

CUTTINGS

Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.
1	387.0	1170.0	10.0	Lavati	

CAROTE DI FONDO

NESSUNA

CAROTE DI PARETE

NESSUNA

DESCRIZIONE LITOLOGICA

NESSUNA

FANGO DI PERFORAZIONE

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

Fr.	Top	Bottom	Tipo	Densita'	Cloruri	Olio%
1	387.0	392.0	LS	1280		
1	392.0	454.0	LS	1260		
1	454.0	637.0	LS	1280		
1	637.0	1122.0	LS	1300		
1	1122.0	1170.0	LS	1320		

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	ISF	1	346.0	1167.5	08/11/85	Schlumberger
1	1	1	SLS	1	346.0	1167.0	"	"
1	1	1	SP	1	346.0	1167.0	"	"
1	1	2	CNL	1	346.0	1168.5	"	"
1	1	2	LDL	1	346.0	1168.5	08/11/85	Schlumberger
1	1	3	HDT	1	346.0	1169.0	09/11/85	"
1	2	1	CBL	1	125.0	1127.0	12/11/85	"
1	2	1	CCL	1	125.0	1127.0	"	"
1	2	1	CNL	2	125.0	1127.0	12/11/85	Schlumberger
1	2	1	VDL	1	125.0	1127.0	"	"

RISULTATI LOGS DI PRODUZIONE

NESSUNO

TEMPERATURE DAI LOGS

Fr.	Nr	D	prof.M.	Prof.V.	T.Misur.	t	Dt	T.Calc.
1	1	1	1167.4		37.0	1.00	5.00	39.2
1	1	2	1168.4		38.0	1.00	8.45	39.2
1	1	3	1168.9		38.0		4.00	

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	1005.0	1128.0	CHIUSURA MINERARIA	"G"	64.0				1027.0	
1	2	CM	620.0	818.0	CHIUSURA MINERARIA	"G"	53.0					
1	3	CM	98.0	300.0	CHIUSURA MINERARIA	"G"	69.0					

SQUEEZINGS

Fr.	Nr.	Top	Bottom	Scopo	Cl.Cem.	q.	Additivi	q.	Provato S/N	Pressione	Note
1	1	837.0	958.5	CHIUSURA MINERARIA	"G"	65.0					
1	2	876.0	891.0	CHIUSURA MINERARIA	"G"	66.0					

BRIDGE PLUGS

Fr.	Nr.	Prof.	Tipo	Scopo	Fresato S/N	Provato S/N	Pressione	Note
1	1	1022.0	EZ-SV 7"	CHIUSURA MINERARIA	N			
1	2	991.0	EZ-SV 7"	CHIUSURA MINERARIA	N			
1	3	919.0	EZ-SV 7"	CHIUSURA MINERARIA	N			
1	4	850.0	EZ-SV 7"	CHIUSURA MINERARIA	N			

PROVE DI STRATO

NESSUNA

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 1060.0 A 1103.0 PROVA IN COLONNA

Tester; Packer BAKER FH; Carico; Delta P.; Batteria formata TUBING 2"7/8 VAM; Cuscino in Batt. AZOTO; Intervalli Sparati 1060-1071;1079.5- 1085.5;1092.5-1099;1101-1103
Valvola di circolazione; Diam. 07-00/00 Fissato a 1036.0 IN COLONNA; Duse F.; Fango S.Packer litri; Vol. Tot. litri; Vol. Tot. litri

Oper.	n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	P.Fondo	R	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens	API	Clor.	pH
STRT	1	0.00					NIT	B						
CLUP	1	0.45	00-01/08	30.1			NIT	B						
CLUP	1	0.15	00-01/04	4.5			NIT	B						
CLUP	1	0.15	00-01/04				NIT	B						
-------		1.15	-Totale-											
FLOW	1	15.00	00-01/04											
END	1	0.01												
CIRC	1	0.00					SW	F	0.35				11.5	

RISULTATI DELLA PROVA
PRODUZIONE DI ACQUA SALATA

NR. 2 — FORO 1 DA 998.5 A 1013.5 PROVA IN COLONNA

Tester; Packer BAKER FH; Carico; Delta P.; Batteria formata TUBING 2"7/8 VAM; Cuscino in Batt. AZOTO; Intervalli Sparati 998.5-1002;1008.5-1013.5
Valvola di circolazione; Diam. 07-00/00 Fissato a 969.5 IN COLONNA; Duse F.; Fango S.Packer litri; Vol. Tot. litri; Vol. Tot. litri

Oper.	n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	P.Fondo	R	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens	API	Clor.	pH
STRT	1	0.00					NIT	B						
CLUP	1	3.00	00-01/08				NIT	B						
FLOW	1	10.45	00-01/08											
FLOW	1	1.00	00-01/08											
FLOW	1	3.00	00-01/08											
-------		14.45	-Totale-											
END	1	0.01												
CIRC	1	0.00					SW	F	0.20				9.7	

RISULTATI DELLA PROVA
PRODUZIONE DI ACQUA SALATA

NR. 3 — FORO 1 DA 937.0 A 958.5 PROVA IN COLONNA

Tester; Packer BAKER FH; Carico; Delta P.; Batteria formata TUBING 2"7/8 VAM; Cuscino in Batt. AZOTO; Intervalli Sparati 937-943;950.5- 958.5
Valvola di circolazione; Diam. 07-00/00 Fissato a 917.5 IN COLONNA; Duse F.; Fango S.Packer litri; Vol. Tot. litri; Vol. Tot. litri

MISURATORI PRESSIONE DI FONDO

Riferimento	Strumento	Prof.	Prof.Vert.
1	PDM	937.0	

Oper.	n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	P.Fondo	R	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens	API	Clor.	pH
STRT	1	0.00		140.0			NIT	B		29600				
CLUP	1	3.45	00-01/04	47.0			NIT	B						
SHIN	1	11.45		68.6	74.7	1								
FLOW	1	0.30	00-01/04	68.2	71.8	1								
FLOW	1	2.45	00-01/04	29.6	41.3	1	GAS	F		20900 CMD				
FLOW	1	0.30	00-01/04	27.3	38.9	1	GAS	F		20000 CMD				
FLOW	1	0.16	00-01/04	26.3	37.9	1								
-------		4.00	-Totale-											
SHIN	2	5.00	00-01/04	51.0	56.5	1								
FLOW	2	5.30	00-01/08	33.2	44.1	1	GAS	F		4400 CMD				
FLOW	2	3.00	00-01/08	27.2	39.7	1	GAS	F		3800 CMD				
FLOW	2	13.00	00-01/08	4.2	43.5	1								
FLOW	2	3.30	00-01/08			1								
-------		25.00	-Totale-											
END	2	0.01				1								
CIRC	1	0.00					SW	F	1.00				22.5	10.5
							MUD	S						

RISULTATI DELLA PROVA
PRODUZIONE DI GAS E ACQUA SALATA

NR. 4 — FORO 1 DA 876.0 A 891.0 PROVA IN COLONNA

Tester; Packer BAKER FH; Carico; Delta P.; Batteria formata TUBING 2"7/8 VAM; Cuscino in Batt. AZOTO; Intervalli Sparati 888.5-891;883.5-885;881-882;879-880;876-877.5
Valvola di circolazione; Diam. 07-00/00 Fissato a 850.0 IN COLONNA; Duse F.; Fango S.Packer litri; Vol. Tot. litri; Vol. Tot. litri

Oper.	n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	P.Fondo	R	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens	API	Clor.	pH
STRT	1	0.00					NIT	B						
CLUP	1	0.37	00-01/08	22.0			NIT	B						
CLUP	1	0.13		22.0										
-------		0.50	-Totale-											
FLOW	1	0.10	00-01/08	16.0										
FLOW	1	3.20	00-01/08											
-------		3.30	-Totale-											
END	1	0.01												
CIRC	1	0.00					BW	F	2.00				10.5	10.0

RISULTATI DELLA PROVA
PRODUZIONE DI ACQUA SALMASTRA

VACUUM TESTS

NESSUNO

LEAK OFF TEST

NESSUNO

WIRELINE FORMATION TESTS

NESSUNO

STIMOLAZIONI/INIEZIONI

NESSUNA

ANALISI

NESSUNA

NOTE TECNICHE

FORO 1 NR. 1 — DA 450.0 A 1170.0

L'8/11/1985, con fondo pozzo a m 1170, durante le operazioni di registrazione dei log elettrici l'EPT rimaneva preso a circa 450 m. Sollecitato con esito negativo. Tagliato cavo e disceso pescatore Schlumberger con D.P. 5" a m 1155. Circolato e strumentato a testa pesce. Dopo alcuni tentativi l'attrez_zo si liberava e veniva recuperato.

RISULTATI MINERARI

NR. 1 — FORO DA 7.0 A 1170.0

Dall'esame dei log elettrici e dalle manifestazioni registrate durante la perforazione, il pozzo Cesarna 1 dir "A" e' risultato indizizto a gas nella bancata sabbiosa alla base della f.ne Sabbie di Asti, obbiettivo principale del sondaggio, da m 876 a m 891.5.
Il livello e' stato in seguito provato con la P.P. 4 che ha evidenziato una mineralizzazione ad acqua salmastra.
Le tre prove eseguite nelle Argille del Santerno hanno dato acqua salata (P.P. n. 1 e 2) e acqua salata e gas metano (P.P. 3).

RISULTATI GEOLOGICI

STRATIGRAFIA E PETROGRAFIA AGGIORNATE AL 31/7/92 DA STIG E PETR(BARBIERI/BORROMEO)