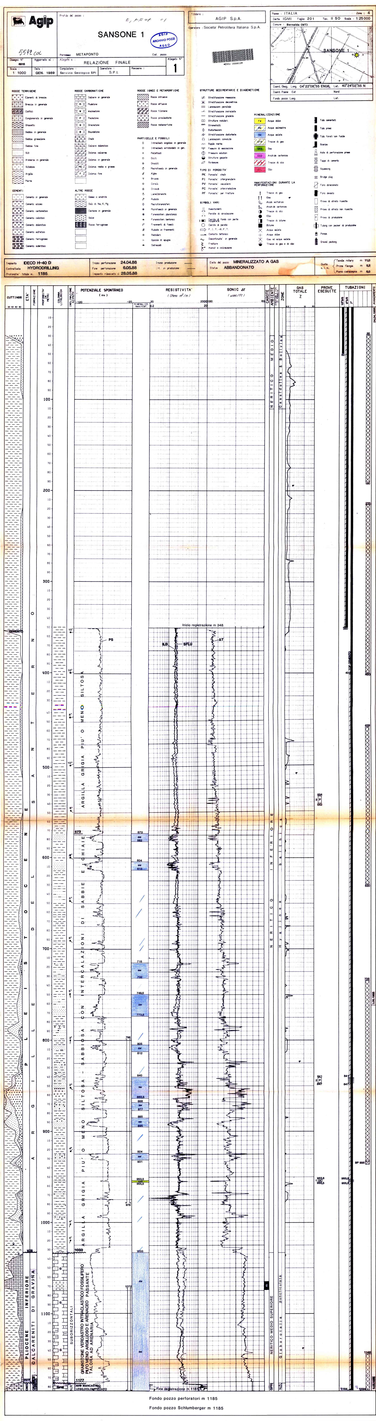

NOTA: Tutte le profondità sono da intesi a riferirsi al P.C.A. (a prescindere sono in Kelly) , la temperatura in gradi C° , i tempi in ore minuti

TUBAZIONI

Conductor(1) + 2 Casing(s), Liner(2) + Liner Fin.(No.Int. Lin.)

Fr. No.	Typ.	Bottom	Diameters
1	C	0.0	30"/26
2	C	0.0	20"
3	C	0.0	13"3/8
4	C	0.0	9"5/8
5	C	0.0	7"

	Diameter	Additional
Nr.	Bit	Reamer
1	36	-
2	26	-
3	17"1/2	-
4	12"1/4	-
5	8"1/2	-

	Diameter	Additional
Nr.	Bit	Reamer
1	30	-
2	20	-
3	17"1/2	-
4	12"1/4	-
5	8"1/2	-

CENTRALI DI CEMENTAZIONE

Type	Top	Bottom	Typ Cem. Pmpes	E.C. Top	E.C. Top	Bottom	Stato
CM.VAL.	3441	1142	ASE	-	ASE	411	NORMA
					1050	1142	OTTIMA

PERFORAZIONE DELIMIT.

Type	Bottom	Bottom	Nr. Cem.	Cm	Cm/Cm	Fluido	Tempo
	800.5	800.5	C	76	10	DENSIFLOT 03	40 GT (DENSIMANTEN
	1142	1142	C	76	10	DENSIFLOT 03	40 GT (DENSIMANTEN
	1184.0	1184.0	C	76	10	DENSIFLOT 03	40 GT (DENSIMANTEN

Stato
PROVE DI PRODUZIONE
PROVE DI PRODUZIONE
PROVE DI PRODUZIONE

MISURE DI VERTICALITA'

Fr. Prof.a	Dev.	Fr. Prof.a	Dev.
1	343	3797	1
1	1050	1142	1

CARATTERISTICHE FANGHI

Fr.	Top	Bottom	Tipo	Densità	Fr.	Top	Bottom	Tipo	Densità
1	0	343	FW	1.03	2	343	1142	GEL	1.20
3	1142	3797	GEL	1.20					

CAROTAGGI

Fr.	Top	Bottom	Tipo	Rec.	Fr.	Top	Bottom	Tipo	Rec.
1	1142	1162	C	100	2	1162	1182	C	100
3	1182	1192	C	100					

LIMITE DI FONDO

CAROTA No. 1 - FORO 1.DA m 1020.0 A 1072 REC. m 52.0 = 100 %
- FORO 2.DA m 1072.0 A 1092.5 REC. m 20.5 = 100 %
- FORO 3.DA m 1092.5 A 1142.0 REC. m 49.5 = 100 %
DURATA OPERAZIONI (ore)
Manovre : 4h 30m
Recupero : 48h 00m
Totale : 52h 30m
Percentuale recupero : 100.0 %
Descrizione litologica : ARGILLE GRIGIE, GRIGIO-VERDASTRE, SILTOSE, CON SOTTILI INTERCALAZIONI DI ARENARIE E SILTITI GRIGIE, GRIGIO-VERDASTRE, CONSISTENTI, FISSURATE E/O FRATTURATE

FANGHI DI PERFORAZIONE

Fr.	Top	Bottom	Tipo	Densità	Fr.	Top	Bottom	Tipo	Densità
1	0	343	FW	1.03	2	343	1142	GEL	1.20
3	1142	3797	GEL	1.20					

TAPPI DI CEMENTO

Fr.	Nr.	Top	Bottom	Scopo	Cl.Cem.	n.	Aggiunte	q.	Fluido per...	Fine	Note
1	1	736	936	CHIUSURA ACQUIFERO	*G*	86	-	-	-	-	-
1	2	470	670	CHIUSURA ACQUIFERO	*G*	86	-	-	-	-	-
1	3	410	460	CHIUSURA ACQUIFERO	*G*	86	-	-	-	-	-
1	4	360	410	CHIUSURA ACQUIFERO	*G*	86	-	-	-	-	-

PERFORAZIONI MINERARIE

MISURE PLUG

Fr.	Nr.	Prof.	Tipo	Scopo	Fresatio S/N	Fresatura Note
1	1	936	YELLOWSTON 12/16	CHIUSURA ACQUIFERO	S	10
1	2	660	YELLOWSTON 12/16	PROVA DI PRODUZIONE	S	10
1	3	460	YELLOWSTON 12/16	CHIUSURA ACQUIFERO	S	10

ASSORBIMENTI

Fr.	Top	Bottom	Tipo	Fr.	Top	Bottom	Tipo
1	1142	1184	DI PERFORAZIONE	1	1184	1192	DI PERFORAZIONE
1	1184	1192	DI PERFORAZIONE	1	1192	3797	DI PERFORAZIONE

ANNOTAZIONI

1000 - FORO 17 m a 1184 (OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE)
- durante la perforazione si denotano perdite parziali (80/90 bbls) sono regolarmente
reintegrati(ingressi a pari livelli) senza aumento gas totale.

OPERAZIONI DI MELLORA (Stimulation + Frac)

Fr.	Nr.	Codice	Top	Bottom	Data	Company
1	1	1	1	1	1	1
1	1	2	1	1	1	1
1	1	3	1	1	1	1
1	1	4	1	1	1	1
1	1	5	1	1	1	1
1	1	6	1	1	1	1

TEMPERATURE DAI LOGS

Fr.	Nr.	Prof.a	Prof.a	Misur.	Note
1	1	1142.5	-	37°	TEMP.STATICA CALCOLATA = 39.3°C
1	1	1184.0	-	37°	
1	1	1192.5	-	37°	

PROVE DI STRATO

NESSUNA

PROVE DI PRODUZIONE

Perforazione Fluido=Densità=Viscosità Fase=Fr.Formazione:
1 =FW=1.03=30" 2 =GEL=1.20=17"1/2 3 =GEL=1.20=12"1/4 4 =GEL=1.20=8"1/2 5 =GEL=1.20=8"1/2
Completamento Fluido=Densità=Viscosità Fase=Fr.Formazione:
1 =FW=1.03=30" 2 =GEL=1.20=17"1/2 3 =GEL=1.20=12"1/4 4 =GEL=1.20=8"1/2 5 =GEL=1.20=8"1/2

NR. 1

FORO 1 DA m 800.5 A 1142.0 (INTERVALLO ISPEZIONATO DA m 800.5 A m 800.5)

Fattore SWCR/TUB: - Zona: - Cavallo a m 800.5
Densità fango: 1.20 Viscosità: 40" Fango in Pozzo: 1142.0
Resistività fango: - Temp. misura: - Fango in Pozzo: 1142.0
Resistività fango a temp. misura: - Fango in Pozzo: 1142.0
Fango in Pozzo:
Tipo: GEL Densita' : 1190 g/l Viscosita' : 41" Cloruri : 240 g/l pH : -

Oper.=Cronologia di tests (P.tests :P.tests :Fluido :P.Inc.=Perforato :Zona :Operazione :ghiaia

Oper.	Da	A	Ore	Fluido	P.Inc.	Perforato	Zona	Operazione	ghiaia
DRILL	800.5	1142.0	16.4	-	CROM	0.00	1180	DRM	PRESCRITTO DAL
CLEAN	1142.00	1142*	-	-	CROM	0.00	-	-	FANGO DI SANEA
					4500.00				
RUN	1142.00	1142*	-	-	4500.00				
PERF	1142.00	1192*	52.0	-	4500.00				PERFORAZIONE FOR A 800.5, BATTENTE A m 994.5
WORK	1142.00	1192*	52.0	-	4500.00				
WORK	1142.00	1192*	52.0	-	4500.00				
WORK	1142.00	1192*	52.0	-	4500.00				
WORK	1142.00	1192*	52.0	-	4500.00				

Risultati e Interpretazione delle Prove: IL CARICO PRODOTTO E' RISULTATO ADEGUATAMENTE A 1000, LA CADUTA DI PRESSIONE, RISCONTRATA NEL CORSO DELLA PROVA, SI ATTRIBUISCE AL LIMITATO ESTENSIONE DELL'ACQUIFERO E ALLA LIMITATA CAPACITA' DELL'ACQUIFERO

NR. 2

FORO 2 DA m 841.4 A 847.1 (INTERVALLO SPARATO DA m 841.4 A m 847.1)

Fattore SWCR/TUB: - Zona: - Cavallo a m 841.4
Densità fango: 1.20 Viscosità: 40" Fango in Pozzo: 1142.0
Resistività fango: - Temp. misura: - Fango in Pozzo: 1142.0
Resistività fango a temp. misura: - Fango in Pozzo: 1142.0
Fango in Pozzo:
Tipo: GEL Densita' : 1190 g/l Viscosita' : 41" Cloruri : 240 g/l pH : -

Oper.=Cronologia di tests (P.tests :P.tests :Fluido :P.Inc.=Perforato :Zona :Operazione :ghiaia

Oper.	Da	A	Ore	Fluido	P.Inc.	Perforato	Zona	Operazione	ghiaia
DRILL	841.40	847.1	0.5	-	CROM	0.00	1180	DRM	PRESCRITTO DA AGIP
CLEAN	841.40	847.1	0.5	-	CROM	0.00	-	-	PRECEDENTE FOR A 841.5, BATTENTE A m 994.5
RUN	841.40	847.1	0.5	-	4500.00				
PERF	841.40	847.1	0.5	-	4500.00				PERFORAZIONE DAITANTE A m 994
WORK	841.40	847.1	0.5	-	4500.00				

Risultati e Interpretazione delle Prove: IL CARICO PRODOTTO E' RISULTATO ADEGUATO A 1000, LA CADUTA DI PRESSIONE, RISCONTRATA NEL CORSO DELLA PROVA, SI ATTRIBUISCE AL LIMITATO ESTENSIONE DELL'ACQUIFERO E ALLA LIMITATA CAPACITA' DELL'ACQUIFERO

NR. 3

FORO 1 DA m 1184.0 A 992.5 (INTERVALLO SPARATO DA m 1184.0 A m 992.5)

Fattore SWCR/TUB: - Zona: - Cavallo a m 1184.0
Densità fango: 1.20 Viscosità: 40" Fango in Pozzo: 1142.0
Resistività fango: - Temp. misura: - Fango in Pozzo: 1142.0
Resistività fango a temp. misura: - Fango in Pozzo: 1142.0
Fango in Pozzo:
Tipo: GEL Densita' : 1190 g/l Viscosita' : 41" Cloruri : 240 g/l pH : -

Oper.=Cronologia di tests (P.tests :P.tests :Fluido :P.Inc.=Perforato :Zona :Operazione :ghiaia

Oper.	Da	A	Ore	Fluido	P.Inc.	Perforato	Zona	Operazione	ghiaia
DRILL	1184.00	1192*	0.5	-	CROM	0.00	1180	DRM	PRESCRITTO DA AGIP
CLEAN	1184.00	1192*	0.5	-	CROM	0.00	-	-	PRECEDENTE FOR A 841, BATTENTE A m 994.5
RUN	1184.00	1192*	0.5	-	4500.00				
PERF	1184.00	1192*	0.5	-	4500.00				PERFORAZIONE DAITANTE A m 994
WORK	1184.00	1192*	0.5	-	4500.00				

Risultati e Interpretazione delle Prove: L'INTERVALLO E' RISULTATO ADEGUATO AD ACQUA SALATA.

LOG TDT TEST

NESSUNO

VARIOUS TEST

NESSUNO

STIMOLAZIONE

NESSUNO

ANALISI

CAMPIONI

FORO 1 DA m 992.5 A m 992.5

FLUID SYSTEM ** SELECTIVE ANALYSIS
Temperature Parameters
Temperature Gradient : 0.0 °C/m

OPERAZIONE PROVA DI PRODUZIONE Nr. 1
COMPLETATA IN FORMULA QUANTI. L'EROGAZIONE
CON GIUNTO DI 4"

Metodo	:	4.00 mm
Diametro	:	10.00
Pressione	:	1142.0
Temperatura	:	1142.0
Portata	:	TRACCE
Condensato	:	
Acqua	:	
Fango	:	
Condensato sup.	:	
Gas	:	0.59
Densita'	:	0.00
		100.00

Densita' lavoro = 1
Densita' relativa = 0.000
Potere calorifico superiore a 15°C : 0MJ/m³ Kg/mc
Potere calorifico inferiore a 15°C : 0MJ/m³ Kg/mc

NOTE TECNICHE

NESSUNA

SCELTA TEST MINERARIO

IL SONDAGGIO HA RIVELATO NUMEROSI LIVELLI DI GAS, DI CUI L'ULTIMO RINVENUTO DA A 992.5 E A 992.5 DM E' STATO OGGETTO DELLA PROVA DI PRODUZIONE Nr.1. LA PRODUZIONE DI GAS E' STATA RICONOSCIUTA ECONOMICAMENTE INTERESSANTE. PRIMA DI ABITARE LA LASTRA ESTENSIONE DEL RISERVATO E DURO LO SCARSO INTERESSE ARCHEOLOGICO.

SCELTA TEST GEOLOGICI

IL SONDAGGIO TUTTAVIA HA CONFERMATO LA PRESENZA DI ESPLORARE ALCUNI LIVELLI GASSIFERI NELL'INTORNO DELLA BASE PLIOCENICA, CARATTERIZZATI DA UN'ANOMALIA DI RESISTIVITA' DEL NORMALE MINIMO. IN RELAZIONE DI TALE ANOMALIA, PRIMA DI ABITARE LA LASTRA ESTENSIONE DEL RISERVATO E DURO LO SCARSO INTERESSE ARCHEOLOGICO.
IL POZZO E' STATO RICONOSCIUTO ECONOMICAMENTE INTERESSANTE.
IL POZZO VA ATTUALMENTE IN BOCCA PRODUZIONE CO 2 " TERMINATO A m 1185.5DM AGIP ATTRAVERSATO PER 1 METRO GASSIFERO.