Agip AGEO-SECE

Profilo del pozzo :

CRISTINA 1

B.R149.AG/1

E/PROF -B.N.- AGIP ARCHIVIO POZZI AGEO

Permesso B.R149.AG — Cod. pozzo 03557

Disegno N°	Aggiornato al : 06/04/87	Allegato a :	Allegato N°
Scala : 1:1000	Data : 06/04/87	Compilatore :	Operatore : F. De Bon — Revisore : F. De Bon

Titolare : AGIP

Operatore : AGIP 100.000%

Paese : ITALIA — Zona : B

Carta NAUTICA Foglio 922 Tav. Scala : 1/250000

Coord. Geog. Long. E015°11'56.8 Lat. N42°01'35.9

Coord. Piane Est 516.499,00 Nord 4.652.905.37

Fondo pozzo Long. . Lat. .

Impianto	OILWELL E 2000-MAERSK VIKING
Contrattista	MAERSK DRILLING
Profondita' totale m.	1524.0
Inizio perforazione	15-08-81
Fine perforazione	02-09-81
Impianto rilasciato il	18-09-81
Inizio produzione	- -
Int. in produzione	
Esito del pozzo	STERILE
Status	TAPPATO E ABBANDONATO
Quote s.l.m. Tavola rotary	27.00
Prima flangia	11.60
Fondo mare	-43.00

NUMERO IMPIANTO: 1 NOME IMPIANTO: OILWELL E 2000-MAERSK VIKING

NOTA: Tutte le profondita' sono in metri e riferite al P.T.R. le pressioni sono in Kg/cm2, 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	70.0	125.0	Scarpa	30-00/00
1	2	C	70.0	348.0	Scarpa	13-03/08
1	3	C	70.0	1490.0	Scarpa	09-05/08

Casing	Cementazione Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Cemento Classe	q.	Additivi Tipo	q.	Note
1									Colonna infissa e recuperata fino a 72 m
2	1	1		70.0	G	463.0	DIATOMITE	42.0	Recuperata fino a 72 m
3	1	1		70.0	G	620.0	DIATOMITE	46.0	Recuperata fino a 72 m

MISURE DI VERTICALITA'

(Gradi Sessagesimali)

Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Dev.	Dir.Geog	Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Dev.	Dir.Geog
1	352.0		1.30		1	1054.0		1.00	

CUTTINGS

Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.	Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.
1	120.0	1505.0	10.0	Lavati		1	1505.0	1524.0	3.0	Lavati	

CAROTE DI FONDO

CAROTA NR. 1
FORO 1 DA 1505.0 A 1514.0 SCOPO STRATIGRAFICO REC. m 2.7= 30.0% RQD 11.0%

Manifestazione :Nessuna
Porosita' min.: 1.2 max.: 2.9 ; Permeabilita' da 0.01 md a 2.13 md
Pendenza N.R. ; Ultima verticalita' del foro 1° a 1054 metri
Eta' e/o Formazione :CRETACICO INFERIORE / Calcari di Cuppello
Descrizione Litologica:PACKESTONE a intraclasti,pellettoidi,alghe,foraminiferi bentonici,bioclasti,rari ostracoidi,con locali livelli oncolitici.
Frequenti le stutture di essicamento(bird eyes)
La carota e'interessata da diffusa fratturazione, con andamento prevalentemente subverticale e a 70°, e talora da reticoli di fratture.

CAROTE DI PARETE

nessuna

FANGO DI PERFORAZIONE

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

Fr.	Top	Bottom	Tipo	Densita'	Cloruri	Olio%	Fr.	Top	Bottom	Tipo	Densita'	Cloruri	Olio%
1	70.0	352.0	AS	1100			1	378.0	1505.0	LS	1250	18.0	
1	352.0	378.0	AS	1250	19.5		1	1505.0	1524.0	LS	1050	18.0	

ASSORBIMENTI

(T=Tipo/A-Assorbimento/P-Perdita)

Fr.	Top	Bottom	T	mc	Nota	Fr.	Top	Bottom	T	mc	Nota
1	122.0	217.0	A	30	IN PERFORAZIONE	1	1514.0	1524.0	A	90	IN PERFORAZIONE
1	1463.0	1505.0	A	16	IN PERFORAZIONE	1	1524.0	1524.0	A	39	IN MANOVRA

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	348.5	1503.0		SCHLUMBERGER
1	1	1	SLS	1	348.5	1503.0		"
1	1	1	SP	1	348.5	1503.0		"
1	1	2	CNL	1	348.5	1499.0		SCHLUMBERGER
1	1	2	FDC	1	348.5	1499.0		"
1	1	2	GR	1	348.5	1499.0		"
1	1	3	HDT	1	348.5	1499.0		SCHLUMBERGER

RISULTATI LOGS DI PRODUZIONE

nessuno

TEMPERATURE DAI LOGS

Fr.	Nr	D	prof.M.	Prof.V.	T.Misur.	t	Dt	T.Calc.
1	1	1	1503.0	1503.0	48.8	2.00	6.00	
1	1	2	1499.0	1499.0	51.1	2.00	8.50	
1	1	3	1499.0	1499.0	52.2	2.00	12.00	66.0

TAPPI DI CEMENTO

Fr.	Nr.	Top	Bottom	Scopo	Cl.Cem.	q.	Additivi	q.	Fresato per...	Fino a	Note
1	1	1377.0	1514.0	CHIUSURA MINERARIA	G	100.0					
1	2	600.0	800.0	CHIUSURA MINERARIA	G	100.0					
1	3	114.0	300.0	CHIUSURA MINERARIA	G	100.0					

SQUEEZINGS

nessuno

BRIDGE PLUGS

Fr.	Nr.	Prof.	Tipo	Scopo	Fresato S/N	Provato S/N	Pressione	Note
1	1	1347.0	EZ-SV 9" 5/8	CHIUSURA MINERARIA	N			

PROVE DI STRATO

(P=Provenienza fluido/B-Batteria/S-Sotto Paker/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 1490.0 A 1524.0 PROVA ATTRAVERSO SCARPA

Tester FUL-FLO — Valvola di circolazione RTTS
Packer RTTS — Diam. 09-05/08 Fissato a 1473.0 IN COLONNA
Carico 10.0 Delta P. 134.0 Duse F. — Fango S.Packer litri 1600
Batteria formata TBG 3"1/2 + DC 6"3/4 — Vol. Tot. litri 8300
Cuscino in Batt. ACQUA SALATA — Vol. Tot. litri 380
Fango in Pozzo
Tipo LS ;Densita':1050 g/l;Viscosita':41;pH:10;Salinita':5 g/l NaCl Carico idrostatico:155 kg/Cmq sulle amerade

Misuratori pressione di Fondo	Riferimento	Strumento	Prof.	Prof.Vert.
	1	AM	1477.0	
	2	AM	1477.0	

Oper.	n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	P.Fondo	R	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens	API	Clor.	pH
STRT	1	0.00			151.0	1	SW	B	0.38				36.0	
FLOW	1	0.01	00-01/04 00-03/08		150.5	1								
FLOW	1	0.24												
FLOW	1	0.05												
FLOW	1	29.40												
		30.10 -Totale												
SHIN	1	0.10			145.0	1								
CIRC	1	2.20					MUDSW	B	4.90		1105		24.0	6.0
FLOW	2	0.10			145.0	1								
LIFT	1	1.45					MUD	B	26.00		1050		5.0	10.0
FLOW	2	4.45												
LIFT	2	2.30					SW	F	27.00		1025		31.9	6.5
FLOW	2	11.30												
LIFT	3	2.30					SW	F	27.00		1025		31.9	6.0
FLOW	2	9.00												
LIFT	4	2.00					SW	F	27.00		1025		31.9	6.0
FLOW	2	7.40												
LIFT	5	1.50					SW	F	27.00		1025		31.9	6.5
FLOW	2	3.00												
CIRC	2	2.05					SW	F	30.00		1025		31.9	6.5
END	1	0.01			144.0									
RECO	1	1.00												

RISULTATI DELLA PROVA

MINERALIZZAZIONE AD ACQUA SALATA
Valutazione della prova : Soddisfacente

PROVE DI PRODUZIONE

nessuna

VACUUM TESTS

nessuno

WIRELINE FORMATION TESTS

nessuno

STIMOLAZIONI

nessuna

ANALISI

CAMP.WTR
FORO 1 DA 1490.0 A 1524.0 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO NR. 1
NR. 1 PRELEVATO: Seconda circolazione inversa

**904 **BOLLETTINO ANALISI
Colore :Giallastro — Odore :Inodore
Fluorescenza :Azzurra — Peso specifico a 15 C : 1.028 Kg/dmc
pH : 7.1 — Resistivita' a 20 C : 0.198 Ohm*m
Salinita' (NaCl) : 31.9 g/l

Analisi ionica

Sodio:12000 mg/l — Potassio:450 mg/l — Ammonio:16 mg/l
Calcio:1371 mg/l — Magnesio:293 mg/l — Ferro:20.4 mg/l
Silice:56.1 mg/l — Cloro:19378 mg/l — Solfati:2697 mg/l
Bicarbonati:470 mg/l

RAPPORTI RISPETTO AL RESIDUO A 180° C

Cloro: 51.1% — Calcio: 3.62% — Magnesio: 0.77%
Calcio+MAgnesio: 4.39% — Mg/Ca=0.21

NOTE TECNICHE

nessuna

RISULTATI MINERARI

Il pozzo e' risultato sterile

RISULTATI GEOLOGICI

Stratigrafia aggiornata al Apr.1987 da STIG (Dott.DONDI)
Petrografia aggiornata al Apr.1987 da PETR (Dott. DI LIEGRO)