Eni Agip Div. Esplor. e Produz.
DORT - GEOR

Profilo del pozzo:

SPARVIERO 01

F.R32.AG/2
E/PROF 01 BH

AGIP ARCHIVIO POZZI DAGE

Permesso F.R32.AG — Cod. pozzo 07665

Disegno N°	Aggiornato al:	Allegato a:	Approvato da:	Allegato N°
	16-11-00			

Scala:	Data:	Compilatore:	Operatore:	Revisore:
1:1000	NOV. 2000	M. Parissenti	T. Ricciardi	

Titolare: ENTE NAZIONALE IDROCARBURI-S.P.A

Operatore: AGIP 100%

Paese: ITALY — Mare: ADRIATICO — Zona: F
Carta Nautica Foglio 921 — Tav. — Scala: 1/250000
Comune: MARE ADRIATICO ( )

Coord.Geog. Long. 17° 48' 50.0" — Lat. 41° 42' 16.1"
Coord.Piane Est — Nord
Fondo pozzo Long. — Lat.

ROCCE TERRIGENE: Elementi di breccia; Breccia in generale; Ciottoli; Conglomerato in generale; Ghiaietto; Sabbia in generale; Sabbia grossolana; Sabbia fine; Silt; Arenaria in generale; Siltstone; Argille; Argilla sabbiosa; Argilla siltosa; Marna; Marne sabbiose; Marna siltosa

CEMENTI: Cemento in generale; Cemento siliceo; Cemento carbonatico; Cemento calcitico; Cemento dolomitico

ROCCE CARBONATICHE: Calcare in generale; Calcare argilloso; Calcare con noduli di selce; Mudstone; Wackestone; Packstone; Grainstone; Boundstone; Chalk; Calcare dolomitico; Dolomia calcarea; Dolomia in generale; Dolomia media e grossa; Dolomia fine (<62µ); Dolomia arenacea; Calcare ricristallizzato

ALTRE ROCCE: Roccia fosfatica; Gesso o anidrite; Sali di Na, K, Mg; Carbone in generale; Selce; Rocce ferruginose

ROCCE IGNEE E METAMORFICHE: Rocce intrusive; Rocce effusive; Rocce filoniane; Rocce piroclastiche; Rocce metamorfiche

PARTICELLE E FOSSILI: Intraclasti angolosi in generale; Intraclasti arrotondati in gen.; Pellettoidi; Ooliti; Oncoliti; Macrofossili in generale; Alghe; Briozoi; Coralli; Crinoidi; Lamellibranchi; Rudiste; Macroforaminiferi; Microfossili in generale; Foraminiferi planctonici; Foraminiferi bentonici; Frammenti di fossili; Rudiste in frammenti; Radiolari; Spicole di spugna; Ostracodi

STRUTTURE SEDIMENTARIE E DIAGENETICHE: Stratificazione massiccia; Stratificazione decimetrica; Laminazioni parallele; Stratificazione incrociata; Stratificazione gradata; Strutture nodulari; Stromatoliti; Bioturbazioni; Stratificazione disturbata; Laminazioni convolute; Ripple marks; Fessure di essicazione; Pressure solution; Strutture geopete; Birdseyes

TIPO DI POROSITA': PK Porosita' chalk; PI Porosita' intergranulare; PV Porosita' vacuolare; PC Porosita' intercristallina; PF Porosita' per fratture

SIMBOLI VARI: Assorbimenti; Perdite di circolazione; Carote di fondo con parte ricuperata; Carote di parete; F.I.T.-R.F.T.; Contatto tettonico; Discontinuita' in generale; Fratture

MINERALIZZAZIONE: FW Acqua dolce; BW Acqua salmastra; SW Acqua salata; GTR Tracce di gas; GAS Gas; OTR Tracce di olio; OIL Olio; CO_2 Anidride carbonica

MANIFESTAZIONI DURANTE LA PERFORAZIONE: Tracce di gas; Gas; Acido solfidrico; Anidride carbonica; Tracce di olio; Olio; Tracce di bitume; Bitume; Acqua salata; Acqua dolce; Gas ed acqua salata; Tracce di gas e di olio

Tubi cementati; Tubi presi; Tubi forati con fucile; Scarpa; Aste di perforazione prese; Tappi di cemento; Squeezing; Bridge plug; Foro direzionato; Foro deviato; Prova di strato riuscita; Prova di strato non riuscita; Prova di produzione; Tubing con packer di produzione; Pompa; Gravel packing

UNIX-COMPOSITE May 1997 - ITES/APPL

Impianto SAIPEM 10000	Inizio perforazione 03-08-00	Inizio produzione - -	Esito del pozzo SENZA ESITO
Contrattista SAIPEM	Fine perforazione 20-08-00	Fine produzione - -	Status POZZO INCIDENTATO ED ABBANDONATO
Profondita' totale m. 2005.0	Impianto rilasciato il 28-08-00		

Quota s.l.m.: Tavola rotary 24.50; Prima flangia -1197.50; Fondo mare -1201.50

TUBAZIONI Dati generali (C=Casing/L=Liner/F=Liner finestrato/R=Liner reintegrato)

Foro	Tipo	Top	Bottom	Diametro	Top Cmt Teorico	Top Cemento	Prof. D.V.	2a Risalita Cmt Teor.	2a Risalita Cmt	Note
1	C	1223.00	1309.00	30.00	1226.0	1226.0				C.P. disceso come casing
1	C	1222.00	1656.00	20.00	1226.0	1226.0				133# X56 RL4S

TUBAZIONI Perforazioni

Foro	Run	Top	Bottom	Colpi	Densita'	U.M.	Scopo

MISURE DI VERTICALITA'

Foro	Strumento	Profondita'	Angolo	Azimuth
1	EMS	1265.0	0.21	0.0
1	EMS	1389.0	1.23	221.1
1	EMS	1429.0	1.25	216.9
1	EMS	1471.0	1.23	213.2
1	EMS	1513.0	2.31	205.8
1	EMS	1555.0	2.83	204.4
1	EMS	1597.0	2.84	204.4
1	EMS	1639.0	3.24	204.3
1	EMS	1660.0	3.27	204.6
1	MWD	1673.0	3.80	207.5
1	MWD	1725.0	2.40	207.8
1	MWD	1765.0	0.10	311.1
1	MWD	1803.0	0.20	200.3
1	MWD	1844.0	0.10	41.1
1	MWD	1885.0	0.20	122.8
1	MWD	1928.0	0.10	293.0
1	MWD	1969.0	0.10	217.2

PRELIEVO CUTTINGS

Foro	Top	Bottom	Tipo	Camp.	Serie
1	1670	2005	Lavati	10	3
1	1670	2005	Source R.	10	1
1	1670	2005	Mini head space	20	1

CAROTE DI FONDO

Foro	NR.	Top	Bottom	Data	Contrattista	Tipo	Rec. m.	Rec. %	da	a	Descrizione

CAROTE DI PARETE

Foro	Run	NR.	Top	ST.	Descrizione

DESCRIZIONI LITOLOGICHE

Foro	Top	Bot	Descrizione
	1670.0	1697.0	ARGILLA GRIGIA, PLASTICA, TRACCE DI SILTSTONE MARRONE.
	1697.0	1770.0	ARGILLA GRIGIO-CHIARA, VERDE, TENERA CON SOTTILI INTERCALAZIONI DI GESSO BIANCO, TENERO ED ARENARIA SUBLITICA A GRANA MEDIA.
	1770.0	1942.0	ARGILLA GRIGIA, GRIGIO-SCURA, TENERA, LAVABILE, SILTOSA, CALCAREA A FORAMINIFERI PLANCTONICI. PRESENZA DI SABBIA QUARZOSA, A GRANA FINE BIANCASTRA.
	1942.0	2005.0	ARGILLA GRIGIA, PLASTICA, SILTOSA, CALCAREA, FOSSILIFERA E MARNA GRIGIO-MARRONE, COMPATTA, DEBOLMENTE SILTOSA.

FANGO DI PERFORAZIONE

Foro	Top	Bottom	Tipo	Densita'	U.M.	Salinita'	Olio %	Pressione	U.M.
1	1226.0	1323.0	SW	30	g/l	35			
1	1323.0	1669.0	SW	30	g/l	35			
1	1669.0	2005.0	FWPOGL	1120	g/l	178			

ASSORBIMENTI (Tipo = A: Assorbimenti, P: Perdita di circolazione)

Foro	Data	Top	Bottom	Tipo	Quantita'	U.M.	Note

MANIFESTAZIONI DI INTERESSE MINERARIO (ORIGINE = M: FANGO, U: CUTTINGS, C:CAROTE di FONDO, S: CAROTE di PARETE)

Foro	Top	Bottom	Data	Origine	Olio	Bitume	Gas	CO2	H2S	Acqua salata	Acqua dolce	Acqua salmastra

OPERAZIONI DI WELL LOGGING

Foro	Operazione	Codice	Top	Bottom	Data	Contrattista
1	1	MPR-GR	1669.00	2005.00	18-08-2000 12:00	Baker Hughes Inteq

TEMPERATURE DAI LOGS

Foro	Operazione	Prof. misurata	T. misurata	T. calcolata
1	1	2005.0		

TAPPI

Foro	Top	Bottom	TT	Scopo	Fresato	Fino a	Note
1	1270.0	1370.0	CM	CHM	N		
1	1603.0	1795.0	CM	CHM	N		

SQUEEZING

Foro	Top	Bottom	Scopo	Note

TEST Dati Generali

Foro	NR.	Tipo	Metodo	Data	Top	Bottom	Cuscino	Quantita'	U. d M.	Pressione	U. d M.	Esito Test	Risultato del Test

TEST Operazioni e fluidi

Foro	Tipo	NR.	Operazione	Nr.	Evento	Durata	Duse	End Pressure	U.M.	@m	F.T.H.P.	U.M.	Fluido	Recupero	U.M.	Portata	U.M.	Densita'	U.M.	BSW	API	pH	NaCl

LEAK OFF TEST

Foro	Data	Profondita'	Profondita' Casing	Pressione	U.M.	E.M.W.	U.M.

RFT Dati Generali

Foro	Job Id.	Rft Nr.	Data	Top	Bottom	Gauge	Note

RFT Operazioni

Foro	Job Id.	Rft Nr.	ST. Nr.	Prof.	Operazione	Pres.	U.M.	Stab.	Mobilita'	Qualita'

RFT Fluidi

Foro	Job Id.	Rft Nr.	ST. Nr.	Camera	Durata	Pres.	U.M.	F.P.	U.M.	T.H.P.	U.M.	Fluid	Vol.	U.M.	Den.	U.M.	Api	Ph	NaCl

ACIDIFICAZIONI

Foro	NR.	Tipo	Top	Bottom	Data	Contrattista	Posiz.	Scopo	Prof. Packer	Diametro Packer	Operazione	Fluido	Volume	U.M.	Durata	B.I.H.P.	U.M.	W.H.P.	U.M.	Note

NOTE TECNICHE

Foro	Top	Bottom	Tipo	Quantita'	U.M.	Note
1	2005.0	2005.0	OTPR			L'impianto SAIPEM 10000 ha perso la posizione per un "drive-off" causato dal malfunzionamento del sistema di posizionamento dinamico. Il tiro sulla testa pozzo ha determinato lo sfilamento dell'housing 18"3/4. BOP a 120 m dal pozzo in direzione N 40°. Recuperato il controllo della posizione con comandi manuali. Recuperato BOP e riposizionato impianto manualmente sulla verticale del pozzo. Disceso aste nude, spiazzato fango (1.6 Kg/l) ed eseguito primo tappo di cemento (1795 - 1603 m) per chiusura mineraria.

RISULTATI MINERARI

Il pozzo non ha raggiunto l'obiettivo prefissato in fase di progetto, causa un incidente occorso prima del tubaggio della colonna da 13"3/8. Il pozzo e' stato chiuso minerariamente con due tappi di cemento e taglio del CP da 30" a m 1228.

RISULTATI GEOLOGICI

Il pozzo, fino alla profondita' di 2005 m, ha sostanzialmente confermato la serie lito-stratigrafica attesa, anche i top formazionali incontrati rispettano le previsioni del programma.