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

Profilo del pozzo :

FAUSTA 01 DIR

Eni S.p.A. ARCHIVIO TECNICO

E_PROF

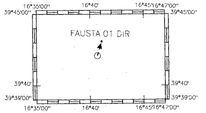
Permesso F. R26. AG
Cod. pozzo 07643

Disegno N°	Aggiornato al : 26-07-00	Allegato a :	Approvato da :	Allegato N°
Scala : 1:1000	Data : LUG. 2000	Compilatore : M. Firinu Operatore : T. Ricciardi	Revisore :	

Titolare :
ENTE NAZIONALE IDROCARBURI-S.P.A

Operatore	: AGIP	80.0%
Partners	: FINA ITALIANA	20.0%

Paese : ITALY Mare : JONIO Zona : F
Carta Nautica Foglio 919 Tav. Scala : 1/250000
Comune : ( )



Coord.Geog. Long.	16° 40' 41. 5"	Lat.	39° 42' 5. 8"
Coord.Piane Est		Nord	
Fondo pozzo Long.	GW16° 41' 3. 5"	Lat.	39° 43' 3. 5"

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
- Argilla
- Argilla sabbiosa
- Argilla siltosa
- Marna
- Marna sabbiosa
- 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
- M Mudstone
- W Wackestone
- P Packstone
- G Grainstone
- B Boundstone
- Chalk
- Calcare dolomitico
- Dolomia calcarea
- Dolomia in generale
- MC Dolomia media e grossa
- F 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
- dm 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
- 1 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

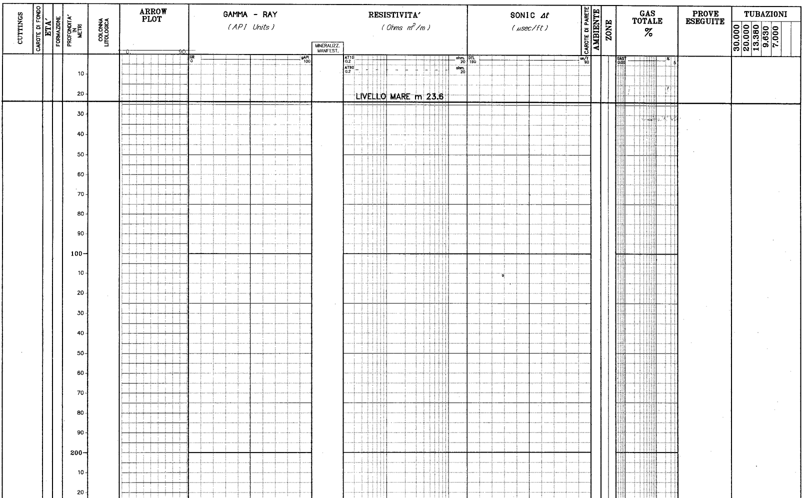
- Tracce di gas
- Gas
- H_2S Acido solfidrico
- CO_2 Anidride carbonica
- Tracce di olio
- ● Olio
- Tracce di bitume
- ■ Bitume
- × Acqua salata
- + Acqua dolce
- Gas ed acqua salata
- Tracce di gas e di olio

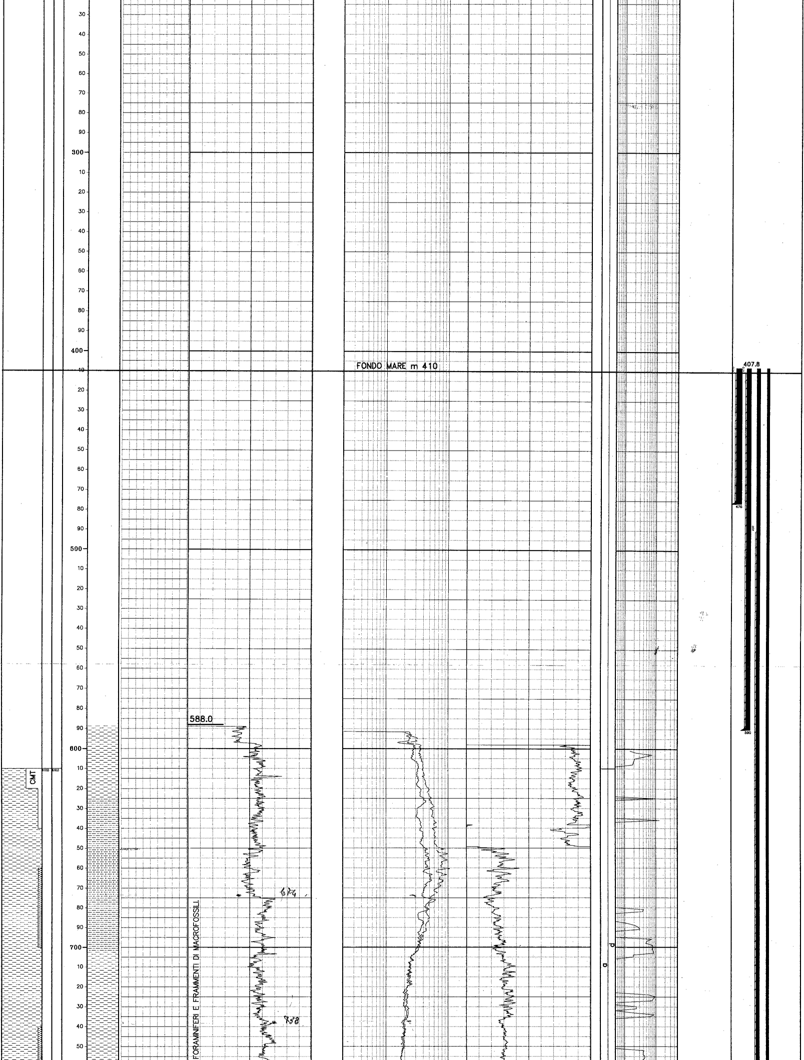
- Tubi cementati
- Tubi presi
- Tubi forati con fucile
- Scarpa
- Aste di perforazione prese
- Tappi di cemento
- Squeezing
- ⊠ Bridge plug
- Foro direzionato
- Foro deviato
- ☐ Prova di strato riuscita
- ▨ Prova di strato non riuscita
- P Prova di produzione
- Tubing con packer di produzione
- Pompa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

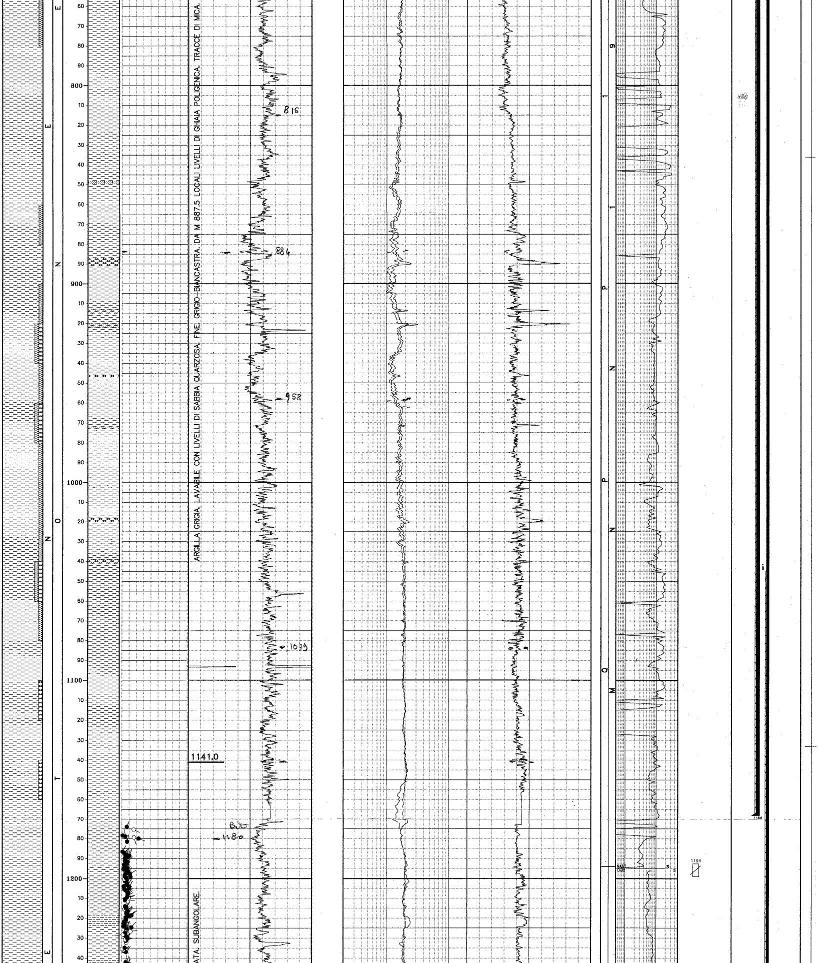
UNIX-COMPOSITE May 1997 - ITES/APPL

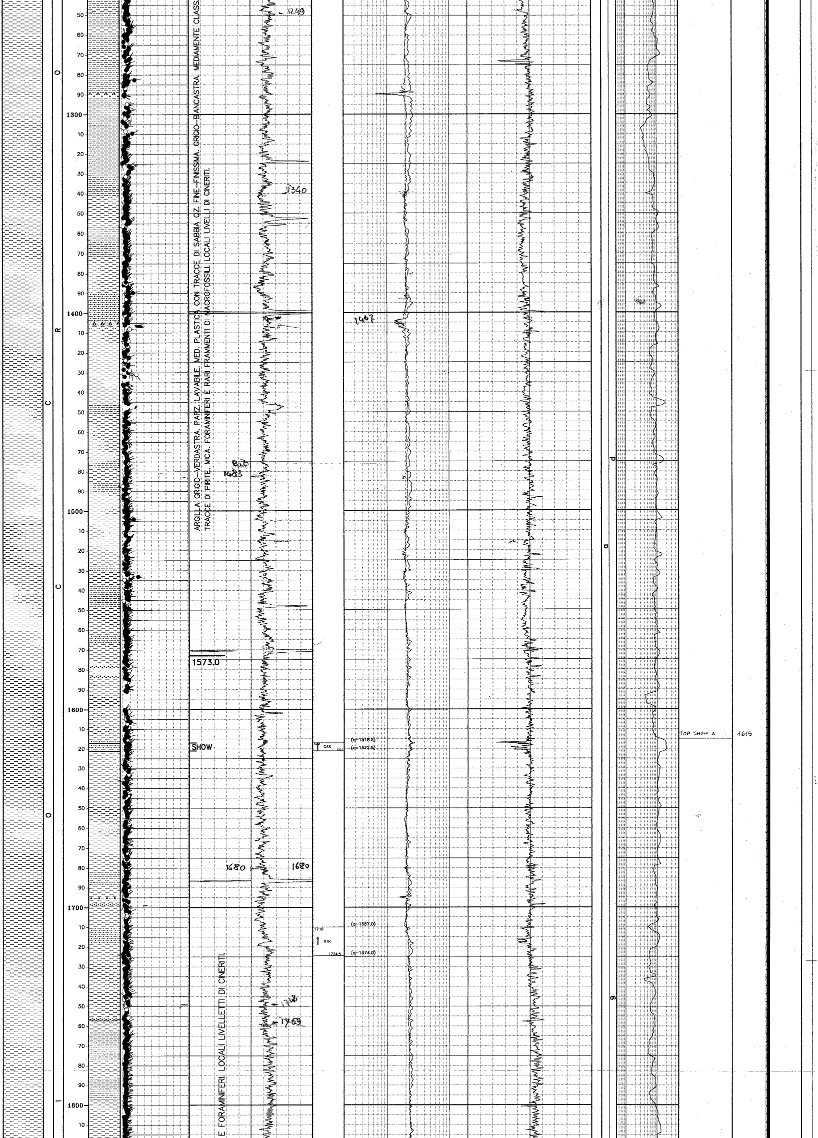
Impianto	ZAGREB 1	Inizio perforazione	06-01-00	Inizio produzione	- -	Esito del pozzo	GAS
Contrattista	Crosco Ltd	Fine perforazione	26-02-00	Fine produzione	- -	Status	TAPPO A FONDO MARE
Profondita' totale m	3113	Impianto rilasciato il	29-04-00				

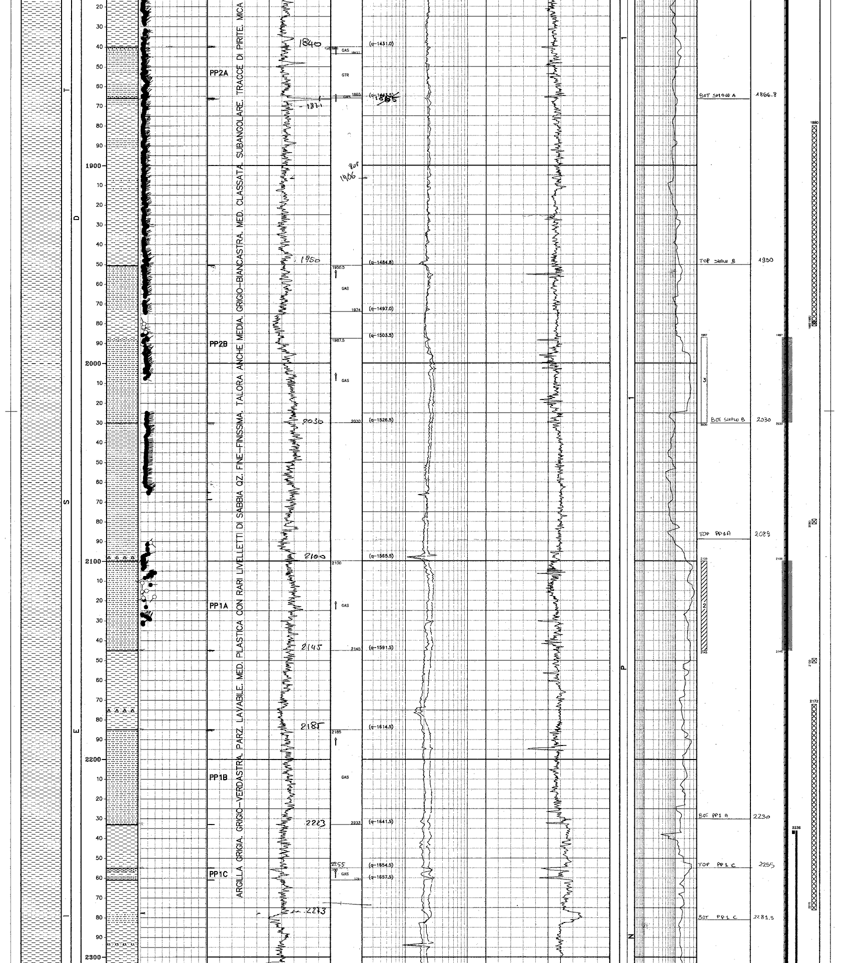
Quota s.l.m.	
Tavola rotary	23.60
Prima flangia	-384.20
Fondo mare	-386.40



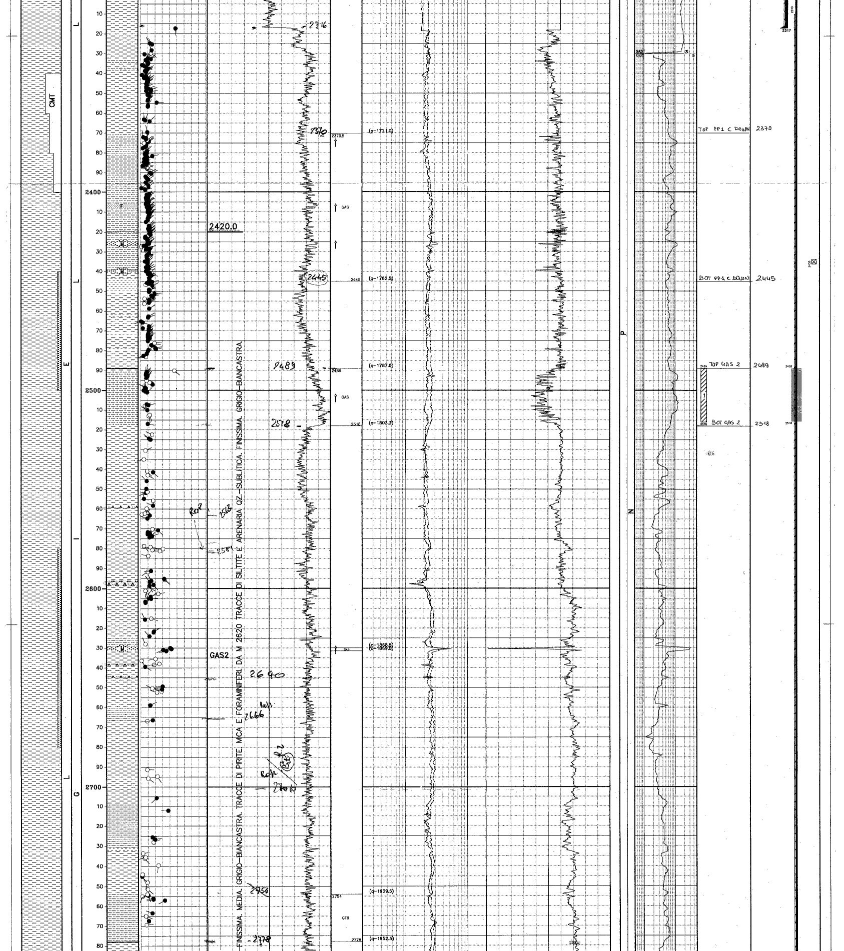


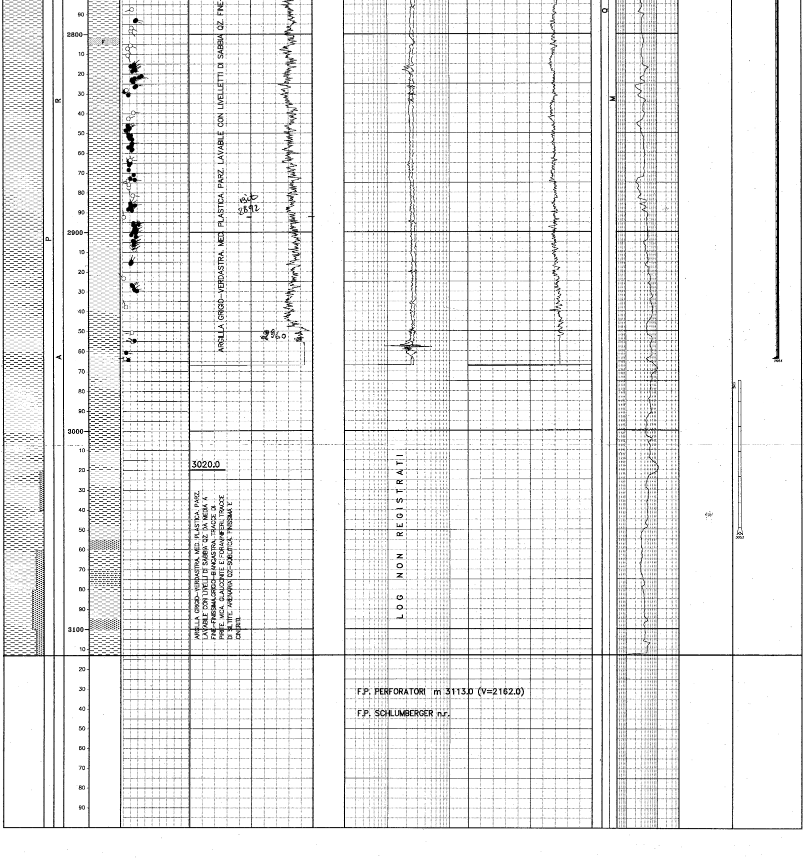






ARGILLA GRIGIA. GRIGIO-VERDASTRA. PARZ. LAVABILE. MED. PLASTICA CON RARI LIVELLETTI DI SABBIA QZ. FINE-FINISSIMA. TALORA ANCHE MEDIA. GRIGIO-BIANCASTRA. MED. CLASSATA. SUBANGOLARE. TRACCE DI PIRITE. MICA





F.P. PERFORATORI m 3113.0 (V=2162.0)

F.P. SCHLUMBERGER n.r.

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	407.80	476.00	30.00	410.0	410.0				CP 1" di spessore
1	C	407.80	590.00	20.00	410.0	410.0				CSG N80 68 Lb/Ft
1	C	407.80	1168.00	13.38	490.0	490.0				CSG N80 68 Lb/Ft
2	C	407.80	2317.00	9.63	1000.0	1045.0				CSG N80 43.5 lb/ft
2	L	2236.00	2964.00	7.00	2236.0	2310.0				LNR N80 29 lb/ft

TUBAZIONI Perforazioni

Foro	Run	Top	Bottom	Colpi	Densita'	U.M.	Scopo
2	2	2100.00	2145.00	1667	12	CP/ft	DRILL STEM TEST
2	3	1987.00	2030.00	1529	12	CP/ft	DRILL STEM TEST
2	1	2489.00	2516.00	697	8	CP/ft	DRILL STEM TEST

MISURE DI VERTICALITA'

Foro	Strumento	Profondita'	Angolo	Azimuth
1	SS	481.0	0.00	0.0
1	MW	595.0	0.75	52.0
1	MW	612.0	0.38	66.6
1	MW	638.0	2.24	18.5
1	MW	670.5	6.50	0.0
1	MW	698.5	8.29	4.6
1	MW	728.0	10.47	8.2
1	MW	751.0	12.87	9.8
1	MW	783.0	16.47	13.1
1	MW	815.0	19.64	15.2
1	MW	841.0	21.07	16.7
1	MW	874.0	25.04	18.4
1	MW	899.8	26.62	18.4
1	MW	930.8	28.59	17.1
1	MW	959.5	30.03	19.1
1	MW	989.8	33.56	18.8
1	MW	1012.0	34.52	18.8
1	MW	1041.0	36.96	16.7
1	MW	1074.0	39.79	15.2
1	MW	1100.0	42.68	15.2
1	MW	1135.0	47.38	16.6
1	MW	1152.0	48.67	16.9
1	MW	1189.0	50.20	17.1
1	MW	1222.0	54.10	17.5
1	MW	1250.0	57.75	17.5
1	MW	1278.0	56.95	16.8
1	MW	1307.0	57.85	16.0
1	MW	1332.0	57.35	16.1
1	MW	1365.0	57.45	15.7
1	MW	1393.0	57.55	16.0
1	MW	1420.0	57.10	16.1
1	MW	1454.0	57.90	15.7
1	MW	1480.0	57.85	14.6
1	MW	1520.0	57.50	15.0
1	MW	1539.0	57.40	14.3
1	MW	1567.0	58.10	14.3
1	MW	1598.0	59.85	15.3
1	MW	1627.0	61.85	15.3
1	MW	1653.0	61.55	15.3
1	MW	1682.0	61.10	16.1
1	MW	1711.0	59.90	15.3
1	MW	1740.0	59.25	16.1
1	MW	1766.0	58.60	15.7
1	MW	1793.0	58.72	16.9
1	MW	1823.0	58.15	16.4
1	MW	1856.0	57.15	15.7
1	MW	1881.0	57.00	15.3
1	MW	1915.0	57.85	15.0
1	MW	1940.0	57.15	15.6
1	MW	1968.0	57.10	16.4
1	MW	1997.0	56.75	17.1
1	MW	2035.0	56.80	17.1
1	MW	2060.0	57.25	17.5
1	MW	2089.0	58.10	17.5
1	MW	2111.0	58.35	17.9
1	MW	2140.0	57.70	17.9
1	MW	2169.0	57.05	17.9
1	MW	2194.0	56.60	17.9
1	MW	2223.0	57.30	17.9
1	MW	2252.0	56.60	17.9
2	MW	1221.0	53.35	18.2
2	MW	1250.0	56.15	17.1
2	MW	1278.0	58.45	15.7
2	MW	1307.0	56.45	15.3
2	MW	1332.0	56.45	16.4
2	MW	1365.0	58.70	17.9
2	MW	1393.0	60.10	18.6
2	MW	1420.0	61.00	19.6
2	MW	1454.0	60.70	20.0
2	MW	1480.0	60.00	18.9
2	MW	1507.0	59.75	17.5
2	MW	1520.0	59.35	17.1
2	MW	1539.0	58.80	16.0
2	MW	1567.0	58.30	16.1
2	MW	1598.0	58.80	15.7
2	MW	1627.0	58.35	15.0
2	MW	1653.0	58.25	14.3
2	MW	1682.0	59.60	14.6
2	MW	1711.0	59.85	15.3
2	MW	1740.0	60.30	15.8
2	MW	1766.0	59.85	15.3
2	MW	1793.0	60.55	15.3
2	MW	1823.0	61.05	16.1
2	MW	1856.0	61.00	16.8
2	MW	1881.0	61.25	16.8
2	MW	1915.0	61.40	16.8
2	MW	1940.0	60.40	16.7
2	MW	1968.0	59.25	16.7
2	MW	1997.0	58.00	17.1
2	MW	2035.0	56.80	17.1
2	MW	2060.0	55.87	16.1
2	MW	2089.0	55.07	16.4
2	MW	2111.0	55.12	16.4
2	MW	2140.0	55.10	16.1
2	MW	2169.0	55.10	16.1
2	MW	2194.0	55.00	16.1
2	MW	2223.0	55.10	15.7
2	MW	2328.0	54.55	16.4
2	MW	2367.0	56.00	15.3
2	MW	2396.0	56.45	15.7
2	MW	2425.0	55.90	15.7
2	MW	2455.0	55.45	16.4
2	MW	2482.0	55.70	16.4
2	MW	2512.0	55.92	18.5
2	MW	2540.0	55.20	18.9
2	MW	2568.0	54.43	18.1
2	MW	2597.0	53.62	17.8
2	MW	2626.0	53.80	17.1
2	MW	2657.0	54.36	16.0
2	MW	2684.0	54.90	16.0
2	MW	2712.0	55.45	16.0
2	MW	2742.0	55.70	16.1
2	MW	2762.0	55.75	16.0
2	MW	2800.0	56.15	16.4
2	MW	2829.0	56.55	16.0
2	MW	2858.0	56.65	15.6
2	MW	2888.0	56.60	16.8
2	MW	2915.0	56.95	17.1
2	MW	2945.0	57.65	16.8
2	MW	2973.0	57.35	16.1
2	MW	3002.0	56.20	16.5
2	MW	3031.0	56.10	16.1
2	MW	3060.0	55.35	16.4
2	MW	3090.0	54.85	16.4
2	MW	3113.0	54.85	16.4

PRELIEVO CUTTINGS

Foro	Top	Bottom	Tipo	Camp.	Serie
1	620	2330	Lavati	20	3
1	620	2330	Mini head space	50	1
1	620	2330	Source rock	20	1
2	1200	3100	Lavati	20	3
2	1200	3100	Mini head space	50	1
2	1200	3100	Source rock	20	1
2	2340	3100	Lavati H2O2	20	1

CAROTE DI FONDO

Foro	NR.	Top	Bottom	Data	Contrattista	Tipo	Rec. m.	Rec. %	da	a	Descrizione
1	1	2065.0	2069.0	31-JAN-2000	DIAMOND BOART	FG	4.0	100.00	2065.00	2069.00	ARGILLA GRIGIA/GRIGIO-VERDASTRA. POCO INDURITA. PLASTICA. MEDIAMENTE LAVABILE. SCARSAMENTE FOSSILIFERA.

CAROTE DI PARETE

Foro	Run	NR.	Top	ST.	Descrizione

DESCRIZIONI LITOLOGICHE

Foro	Top	Bot	Descrizione
1	588.0	1141.0	ARGILLA GRIGIA. LAVABILE CON LIVELLI DI SABBIA QUARZOSA. FINE. GRIGIO-BIANCASTRA. DA M 887.5 LOCALI LIVELLI DI GHIAIA POLIGENICA. TRACCE DI MICA. FORAMINIFERI E FRAMMENTI DI MACROFOSSILI.
1	1141.0	1194.0	ARGILLA GRIGIO-VERDASTRA. PARZ. LAVABILE. MED. PLASTICA CON TRACCE DI SABBIA QZ. FINE-FINISSIMA. GRIGIO-BIANCASTRA. MEDIAMENTE CLASSATA. SUBANGOLARE. TRACCE DI PIRITE. MICA. FORAMINIFERI E RARI FRAMMENTI DI MACROFOSSILI. LOCALI LIVELLI DI CINERITI.
2	1194.0	1573.0	ARGILLA GRIGIO-VERDASTRA. PARZ. LAVABILE. MED. PLASTICA CON TRACCE DI SABBIA QZ. FINE-FINISSIMA. GRIGIO-BIANCASTRA. MEDIAMENTE CLASSATA. SUBANGOLARE. TRACCE DI PIRITE. MICA. FORAMINIFERI E RARI FRAMMENTI DI MACROFOSSILI. LOCALI LIVELLI DI CINERITI.
2	1573.0	2420.0	ARGILLA GRIGIA. GRIGIO-VERDASTRA. PARZ. LAVABILE. MED. PLASTICA CON RARI LIVELLETTI DI SABBIA QZ. FINE-FINISSIMA. TALORA ANCHE MEDIA. GRIGIO-BIANCASTRA. MED. CLASSATA. SUBANGOLARE. TRACCE DI PIRITE. MICA E FORAMINIFERI. LOCALI LIVELLETTI DI CINERITI.
2	2420.0	3020.0	ARGILLA GRIGIO-VERDASTRA. MED. PLASTICA. PARZ. LAVABILE CON LIVELLETTI DI SABBIA QZ. FINE-FINISSIMA. MEDIA. GRIGIO-BIANCASTRA. TRACCE DI PIRITE. MICA E FORAMINIFERI. DA M 2620 TRACCE DI SILTITE E ARENARIA QZ.-SUBLITICA. FINISSIMA. GRIGIO-BIANCASTRA.
2	3020.0	3113.0	ARGILLA GRIGIO-VERDASTRA. MED. PLASTICA. PARZ. LAVABILE CON LIVELLI DI SABBIA QZ. DA MEDIA A FINE-FINISSIMA. GRIGIO-BIANCASTRA. TRACCE DI PIRITE. MICA. GLAUCONITE E FORAMINIFERI. TRACCE DI SILTITE. ARENARIA QZ-SUBLITICA. FINISSIMA E CINERITI.

FANGO DI PERFORAZIONE

Foro	Top	Bottom	Tipo	Densita'	U.M.	Salinita'	Olio %	Pressione	U.M.
1	410.0	600.0	FWGE	1090	g/l			65.4	Kg/cm2
1	600.0	1180.0	FWXCGL	1140	g/l	10.5		126.4	Kg/cm2
1	1180.0	1449.0	FWXCGL	1180	g/l	9.1		148.4	Kg/cm2
1	1449.0	1484.0	FWXCGL	1210	g/l	10		154.5	Kg/cm2
1	1484.0	1500.0	FWXCGL	1220	g/l	9.1		156.8	Kg/cm2
1	1500.0	1736.0	FWXCGL	1230	g/l	9		172.7	Kg/cm2
1	1736.0	1810.0	FWXCGL	1280	g/l	9.3		184.7	Kg/cm2
1	1810.0	1977.0	FWXCGL	1310	g/l	9.2		200.8	Kg/cm2
1	1977.0	2069.0	FWXCGL	1330	g/l	9.2		208.9	Kg/cm2
1	2069.0	2330.0	FWXCGL	1310	g/l	8.2		225.4	Kg/cm2
1	2330.0	2701.0	FWXCGL	1300	g/l	7.6		251.4	Kg/cm2
1	2701.0	3113.0	FWXCGL	1310	g/l	7.4		283.3	Kg/cm2
2	1194.0	1360.0	FWXCGL	1320	g/l	9.3		160.3	Kg/cm2
2	1360.0	2024.0	FWXCGL	1310	g/l	7.8		202.8	Kg/cm2
2	2024.0	2330.0	FWXCGL	1300	g/l	8.2		223.8	Kg/cm2
2	2330.0	3113.0	FWXCGL	1305	g/l	7.4		281.0	Kg/cm2

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
2	1619	1619		U			T					
2	1717	1717		U			T					
2	1842	1842		U			T					
2	1866	1866		U			T					
2	1955	1955		U			T					
2	2007	2007		U			T					
2	2122	2122		U			T					
2	2191	2191		U			T					
2	2258	2258		U			T					
2	2375	2375		U			T					
2	2408	2408		U			T					
2	2426	2426		U			T					
2	2504	2504		U			T					
2	2631	2631		U			T					

OPERAZIONI DI WELL LOGGING

Foro	Operazione	Codice	Top	Bottom	Data	Contrattista
1	1	AIT–MCFL–EPT–AS–GR	588.00	1174.00	20–01–2000 00:00	Schlumberger
2	2	AIT–MCFL–EPT–AS–GR	1168.00	2318.00	12–02–2000 00:00	Schlumberger
2	2	SHDT–GR	1168.00	2134.00	14–02–2000 00:00	Schlumberger
2	2	LDS–GR	1168.00	2114.00	14–02–2000 00:00	Schlumberger
2	3	AIT–MCFL–EPT–AS–GR	2317.00	2962.00	08–03–2000 00:00	Schlumberger
2	3	SHDT–LDS–APS–GR	2317.00	2962.00	09–03–2000 00:00	Schlumberger
2	3	CBL–VDL–CCL–GR	700.00	2310.00	11–03–2000 00:00	Schlumberger
2	4	CSAT (ZVSP)	420.00	2840.00	15–03–2000 00:00	Schlumberger
2	4	CBL–VDL–CCL–GR	2246.00	2919.00	15–03–2000 00:00	Schlumberger

TEMPERATURE DAI LOGS

Foro	Operazione	Prof. misurata	T. misurata	T. calcolata
1	1	1174.0	24.0	
2	2	2320.0	33.0	
2	2	2320.0	33.0	
2	2	2320.0	33.0	
2	3	2966.0	40.0	
2	3	2308.0		
2	3	2966.0	40.0	
2	4	2921.0		
2	4	2921.0		

TAPPI

Foro	Top	Bottom	TT	Scopo	Fresato	Fino a	Note
2	460.0	660.0	CM	CHMI	N		Chiusura mineraria del pozzo.
2	945.0	1145.0	CM	CHMI	N		Chiusura mineraria del pozzo.
2	1880.0	1980.0	CM	CHMI	N		Chiusura mineraria del Casing 9"5/8.
2	1980.0	1980.0	BP	CHMI	N		Chiusura mineraria della perforazione casing m 1987–2030.
2	2080.0	2080.0	BP	CHMI	N		Chiusura mineraria della perforazione casing m 2100–2145.
2	2150.0	2150.0	BP	CHMI	N		Chiusura mineraria del Liner 7".
2	2172.0	2276.0	CM	CHMI	N		Chiusura mineraria del Liner 7".
2	2435.0	2435.0	BP	CHMI	N		Chiusura mineraria della perforazione casing m 2489–2516.

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
2	1	DST	COL	23–MAR–2000	2489.00	2516.00	BRN	5560	l			N	GAS
2	2	DST	COL	04–APR–2000	2100.00	2145.00	NIT					N	GAS
2	3	DST	COL	14–APR–2000	1987.00	2030.00	BRN	4200	l				GAS

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	Cl^-
2	DST	1	DISP	1	1	40.00		235.20	Kg/cm2	1781.60													
			CLUP	2	1	520.00	0.31	144.10	Kg/cm2	1781.60	36.50	Kg/cm2	BRN	4260.0	l							8.0	63.0
			CLUP	3	2	305.00	0.31	34.90	Kg/cm2	1781.60	10.50	Kg/cm2	BRN	7290.0	l							4.4	240.0
							0.31	34.90	Kg/cm2	1781.60	10.50	Kg/cm2	GAS			11300.0	Nm3/d						
			CLUP	4	3	240.00	0.25	160.70	Kg/cm2	1781.60	6.50	Kg/cm2	BRN	7330.0	l							6.5	183.0
							0.25	160.70	Kg/cm2	1781.60	6.50	Kg/cm2	GAS			8200.0	Nm3/d						
			END	5	1					0.00													
	DST	2	DISP	1	1	80.00		201.90	Kg/cm2	1565.00			BRN	5400.0	l								
			CLUP	2	1	10.00	0.25	123.00	Kg/cm2	1565.00	97.00	Kg/cm2	BRN										
			CLUP	3	2	180.00	2.00	79.50	Kg/cm2	1565.00	0.00	Kg/cm2	BRN										
			CLUP	4	3	825.00	0.25	62.20	Kg/cm2	1565.00	6.50	Kg/cm2	BRN	6400.0	l			1300.0	g/cm3			8.0	255.0
			SHIN	5	1	1035.00		192.00	Kg/cm2	1565.00													
			CLUP	6	4	255.00	0.25	46.70	Kg/cm2	1565.00	11.50	Kg/cm2	BRN	7100.0	l								
							0.25	46.70	Kg/cm2	1565.00	11.50	Kg/cm2	GAS			4900.0	Nm3/d						
			CLUP	7	5	195.00	0.31	31.40	Kg/cm2	1565.00	7.60	Kg/cm2	BRN	7900.0	l			1260.0	g/cm3			7.0	212.0
							0.31	31.40	Kg/cm2	1565.00	7.60	Kg/cm2	GAS			6600.0	Nm3/d						
			CLUP	8	6	720.00	0.37	26.00	Kg/cm2	1565.00	5.00	Kg/cm2	BRN	8400.0	l								
							0.37	26.00	Kg/cm2	1565.00	5.00	Kg/cm2	GAS			6800.0	Nm3/d						
			LIFT	9	1	85.00	0.37	66.16	Kg/cm2	1565.00	11.00	Kg/cm2	BRN	8560.0	l								
			CLUP	10	7	470.00	0.37	16.26	Kg/cm2	1565.00	4.80	Kg/cm2	BRN	8560.0	l								
							0.37	16.26	Kg/cm2	1565.00	4.80	Kg/cm2	GAS			6200.0	Nm3/d						
			LIFT	11	2	15.00	0.37	20.83	Kg/cm2	1565.00	5.40	Kg/cm2	BRN										
			LIFT	12	3	15.00	0.37	46.11	Kg/cm2	1565.00	6.20	Kg/cm2	BRN										
			CLUP	13	8	855.00	0.37	13.91	Kg/cm2	1565.00	4.40	Kg/cm2	GAS			6600.0	Nm3/d						
			SHIN	14	2	810.00		189.76	Kg/cm2	1565.00													
			DISP	15	2	425.00		235.90	Kg/cm2	1565.00													
			SHIN	16	3	445.00		201.25	Kg/cm2	1565.00													
			CLUP	17	9	210.00	0.19	12.46	Kg/cm2	1565.00	8.70	Kg/cm2	GAS			3100.0	Nm3/d						
			CLUP	18	10	180.00	0.25	9.38	Kg/cm2	1565.00	4.00	Kg/cm2	GAS										
			SHIN	19	4	660.00		191.40	Kg/cm2	1565.00													
			END	20						0.00													
	DST	3	DISP	1	1	135.00		160.20	Kg/cm2	1499.21													
			CLUP	2	1	1125.00	0.19	167.80	Kg/cm2	1499.21	132.50	Kg/cm2	BRN	6280.0	l			1260.0	g/cm3			6.0	100.0
							0.19	167.80	Kg/cm2	1499.21	132.50	Kg/cm2	GAS			47400.0	Nm3/d						
			SHIN	3	1	1065.00		189.30	Kg/cm2	1499.21													
			FLOW	4	1	375.00	0.12	172.20	Kg/cm2	1499.21	147.70	Kg/cm2	GAS			21700.0	Nm3/d						
			FLOW	5	2	360.00	0.19	157.20	Kg/cm2	1499.21	129.80	Kg/cm2	BRN	200.0	l			1220.0	g/cm3			7.0	142.0
							0.19	157.20	Kg/cm2	1499.21	129.80	Kg/cm2	GAS			49400.0	Nm3/d						
			FLOW	6	3	720.00	0.25	136.20	Kg/cm2	1499.21	113.70	Kg/cm2	BRN	830.0	l			1280.0	g/cm3			7.0	200.0
							0.25	136.20	Kg/cm2	1499.21	113.70	Kg/cm2	GAS			74900.0	Nm3/d						
			SHIN	7	2	1620.00		189.32	Kg/cm2	1499.21													
			END	8						0.00													

LEAK OFF TEST

Foro	Data	Profondita'	Profondita' Casing	Pressione	U.M.	E.M.W.	U.M.
1	23–01–2000	1185.00	1168.00	29.00	bar	1450.0	g/cm3

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	1168.0	2330.0	OTPR			Durante discesa batteria di perforazione per controllo foro della sezione 12-1/4" si perde l'agibilita' del foro. Gli infruttuosi tentativi di ripristinarne la stessa costringono alla perforazione di un side track a partire da 1194 m (KOP).
2	1194.0	2330.0	OTPR			Durante l'acquisizione dei logs elettrici nella sezione foro da 12-1/4" per la valutazione mineraria degli obiettivi principali, si e' verificata una failure sui tools APS-LDL discesi in combinazione con FMS (SHDT mode). Il problema oltre ad non aver permesso l'acquisizione dei logs di porosita', ha compromesso, in alcuni intervalli (2090-2068, 2023.5-2009 m), anche il dato SHDT che non e' stato possibile recuperare eseguendo una repeat section non potendo ridiscendere al fondo nell'impossibilita' di chiudere il pattino del LDL.
2	1194.0	3113.0	OTPR			Durante la discesa della batteria di perforazione con fondo pozzo a m 3113, si verificavano problemi di overpull nell'intervallo tra 3113 e 3079 m. Le successive operazioni di ripasso si concludevano con la presa di batteria a m 3053. Non riuscendo a risolvere il problema di presa, si procedeva al taglio della batteria a 2975 m perdendo in pozzo 78 m di pesce. L'operazione di recupero della batteria avveniva con tecnica "Thread and Cut" a causa di un incastro del Severing tool all'interno della batteria tagliata. La parte di foro ostruita dal pesce veniva abbandonata e la perforazione interrotta a m 3113 invece che a 3383 (Programmata).
2	1194.0	3113.0	OTPR			Causa difficolta' a passare oltre 2862 e 2838 m, il log CBL-VDL-CCL-GR e la sismica di pozzo (entrambi discesi in wire line) non sono stati eseguiti fino alla scarpa della colonna da 7" (2964 m).
2	1194.0	3113.0	OTPR			La prova eseguita in colonna 9-5/8" nell'intervallo 2100-2145 mTR per testare le potenzialita' del livello PP1A e' risultata tecnicamente non riuscita. Il test, pianificato con tecnica high rate water pack, e' avvenuto pompando in formazione 33 m3 di fluido frack pack (Volume totale fluidi 40 m3 di cui 7 di volume string + sotto packer). A fine spiazzamento il pozzo e' stato messo in erogazione e si sono registrati i seguenti parametri erogativi : FTHP = 4.4 Kg/cm2 - FBHP = 12.15 Kg/cm2 - Qgas = 6600 Sm3/g. Si misurava un recupero totale liquidi di 8.5 m3 rispetto ad un teorico di 40 m3. Viste le performance praticamente nulle del livello da imputare a danneggiamento indotto dalla tecnica frack pack, si tentava di ripristinare le condizioni di mobilita' spiazzando i liquidi dentro la string in formazione con 115500 SCF di azoto. Alla successiva riapertura in spurgo non si registrava nessun miglioramento dei parametri erogativi che risultavano i seguenti: FTHP = 4.4 Kg/cm2 - FBHP = 6.88 Kg/cm2 - Qgas = 3100 Sm3/g. I dati misurati in superficie e a fondo pozzo non hanno permesso l'interpretazione quantitativa del test, pertanto si e' deciso di ripetere la prova tra 1987 - 2030 m in un intervallo con caratteristiche elettriche simili. Il risultato e' stato notevolmente diverso, si e' infatti misurata una Qgas di 75.000 Sm3/g (FTHP = 113.7 Kg/cm2 - FBHP = 148.8 Kg/cm2) limitata alla duse 1/4" per prevenire venute di sabbia.
2	1194.1	3113.0	OTPR			La prova eseguita in colonna 7" nell'intervallo 2489-2516 mTR per testare le potenzialita' del livello denominato GAS2, e' da ritenersi tecnicamente non riuscita, infatti dopo 15,5 ore di spurgo, durante la discesa wireline per la registrazione di un profilo dinamico di pressione, si riscontrava una perdita di pressione all'annulus per mancanza tenuta del packer. Le successive operazioni per ripristinare le condizioni di pressione all'intercapedine ed evitare la chiusura del tester hanno di fatto determinato il killing del pozzo e la fine della prova.
2	2975.0	3053.0	FLAT			

RISULTATI MINERARI

Dal punto di vista minerario il sondaggio ha rinvenuto una successione caratterizzata da sottili laminazioni sabbiose mineralizzate a gas. La particolarita' della sequenza in termini di spessore dei livelli non permette una caratterizzazione mineraria quantitativa in termini di saturazione in acqua degli stessi. Si e' proceduto quindi ad una analisi TLA che,integrata al dato gas registrato in perforazione, ha permesso la determinazione di un N. Pay ed una stima di porosita' dei livelli mineralizzati (vedi Rep.LOGE). Procedendo dall'alto il pozzo ha incontrato il top della sequenza obiettivo (livelli PP2A - PP1C) a m 1840 mMD . In particolare i livelli PP1A e PP2B sono stati oggetto di prova in foro tubato da 9-5/8". Il test eseguito tra 2100-2145 mMD ha erogato gas per una Qmax = 7500 Sm3/g, la prova e' da considerarsi comunque non attendibile in quanto l'intervento di frack pack eseguito sulla formazione ha indotto danneggiamento nella stessa non consentendone lo spurgo. La mancata valutazione del potenziale produttivo del livello ha costretto ad una seconda prova in una facies logs simile a quella del test 2. Il risultato della prova eseguita fra 1987-2030 mMD, stavolta condotto senza frack pack ma con tecnica pre-packed screens, e' stato positivo, si e' infatti registrata una Qgas massima di 75000 Sm3/g che e' stata limitata all'erogazione con duse da 1/4" per prevenire il potenziale arrivo di sabbia. Per quanto concerne la restante sezione pleistocenica i logs hanno evidenziato tra 2370-2440 mMD una facies simile a quella dei livelli provati, mentre tra 2489-2520 mMD nonostante il buon effetto gas sul log sonico e le buone manifestazioni in fase di perforazione, i restanti logs non evidenziavano indizi di mineralizzazione e indicazioni sulla litologia. Su tale interv. e' stata comunque eseguita una prova che ha in parte confermato l'analisi logs evidenziando mineralizz. a gas (Ggas max = 19600 Sm3/g) in una facies con caratteristiche petrofisiche scarse

RISULTATI GEOLOGICI

Il pozzo Fausta-1 Dir aveva lo scopo di esplorare una struttura localizzata nella porzione occidentale del permesso F.R26.AG (ENI Agip Div 80% - Fina - 20%) a circa 1.5 Km SE dal pozzo Franca-1. Obiettivo principale del sondaggio era la ricerca di gas nei termini Pleistocenici deposti in trasgressione sui fianchi di una struttura Messiniana, temi peraltro già rinvenuti mineralizzati in facies a livelli sottili (livelli PP2A - PP1C) nel vicino pozzo Franca-1. Dal punto di vista stratigrafico-minerario il sondaggio prevedeva l'attraversamento in posizione down-dip della medesima sequenza del Franca-1, nell'obiettivo di verificare estensione e potenzialità dei medesimi livelli in direzione SE. Il pozzo, orientato, prevedeva inoltre l'attraversamento di un obiettivo secondario (GAS2) caratterizzato da una anomalia sismica non raggiunta con Franca - 1. La TD era programmata a 2290 msl (3383 Mmd) sotto una unconformity intra-pleistocenica in una sequenza caratterizzata da presenza di livelli cinetici. Il sondaggio, ha sostanzialmente rispettato le previsione, attraversando la stessa successione incontrata dal pozzo Franca - 1. Il top della sequenza obiettivo (liv. PP2A) è stato trovato a 1430 msl ed è risultato in linea con le previsioni (1428 msl), cosi' come la base della stessa (PP1C) che prevista a m 1657 msl è stata riconosciuta a 1654 msl. Tutti i livelli, cosi' come per Franca-1, sono risultati a gas. Per quanto concerne l'obiettivo secondario atteso a 1774 msl, le manifestazioni riscontrate in perforazione sono risultate di difficile interpretazione sui logs, la zona è stata comunque oggetto di prova (TEST-1). Anche il dato strutturale da SHDT è in linea con le previsione ed il modello sismico. A causa di una presa di batteria non risolta, il pozzo non ha raggiunto la TD programmata fermandosi a 3113 m all'interno di una sequenza argilloso-sabbiosa priva di indizi di mineralizzazione.