

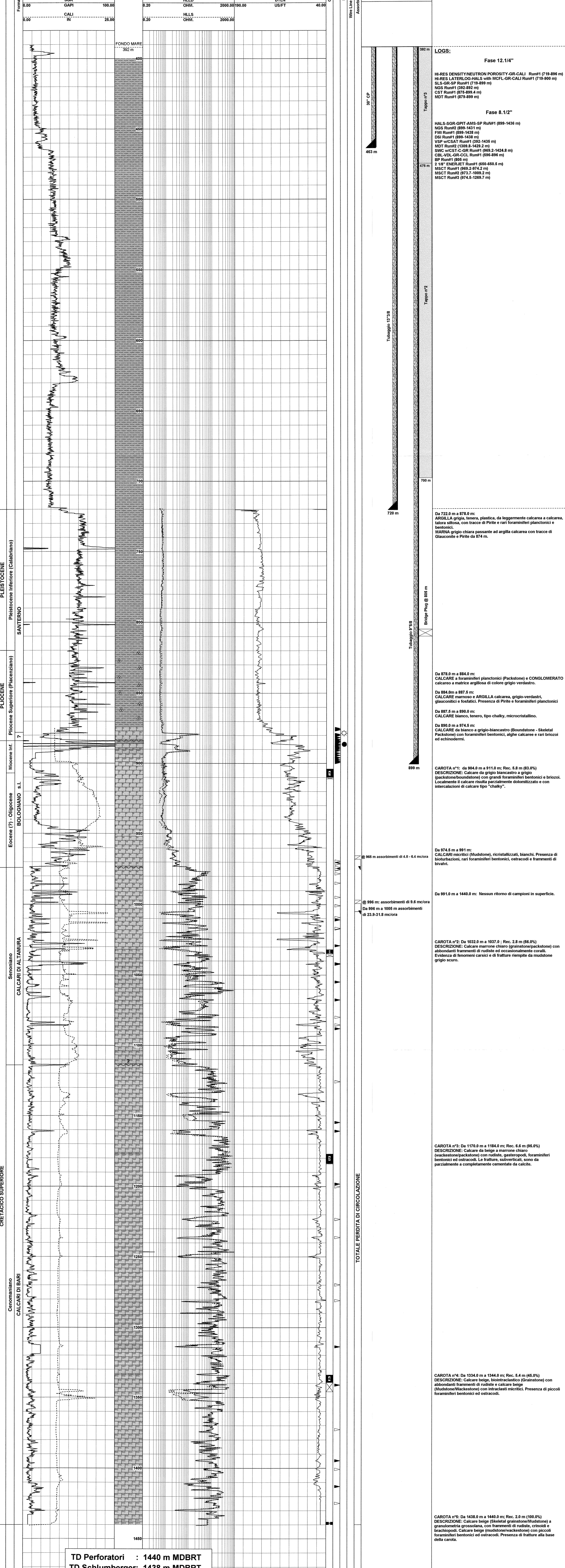
MEDUSA 1

COMPOSITE LOG

SCALA 1:1000

UBICAZIONE STATO: ITALIA AREA: MARE ADRIATICO. ZONA D PERMESSO: D.R72.ET	ARRIVO IMPIANTO: 22/04/96 INIZIO PERFORAZIONE: 06/05/96 SCORSO: RIENTRATO: FINE PERFORAZIONE: 24/05/96 COMPLETATO: IMPIANTO RILASCIATO: 05/06/96	IMPIANTO: Deepsea Duchess CONTRATTISTI: DRILLING: Odjelli Drilling Asia Pte LOGGING: Schlumberger MUDLOGGING: Geoservices LWD: Gyro Data	
COORDINATE LATITUDINE: 40° 54' 41.2" N LONGITUDINE: 18° 09' 14.2" E U.T.M.X: 278563 U.T.M.Y: 4532797 N	QUOTA TAVOLA ROTARY: 15 m s.l.m. FONDO MARE: -377 m s.l.m. QUOTA PIANO CAMPAGNA: PROFONDITA' FINALE PERFORAZIONE: 1440 m TR SCHLUMBERGER: 1438 m TR FORMAZIONE A FONDO POZZO: 'CALCARI DI BARI'	GEOLOGI DI CANTIERE: Tesfaye Lakew LOG COMPIATO DA: Maurizio Galdieri VALORI MEMMO: Valerio Memmo	COMPAGNIA: Geda
CLASSE: POZZO ESPLORATIVO (NFW) STATUS: TAPPATO ED ABBANDONATO ESITO: OLIO & GAS	TITOLARE: ENTERPRISE OIL 60% - TRITON RESOURCES 40%		LEGENDA DI PERFORAZIONE

LITOLOGIA Conglomerato o Breccia Sabbia o Arenaria Silt Argilla Argilla Silicizzata Argilla Marna Calcare Calcare Dolomitico	Dolomia Dolomia Calcareo Selce Carbone o Lignite Halite Anidrite o Gesso Tufti Rocce Ignee Rocce Metamorfiche	SIMBOLI / PARTICELLE E FOSSILI Sabbioso Siltoso Argilloso Calcareo Dolomitico Carbonioso Bituminoso Mica Caolino Glaucodite Anidrite/Gesso Polyhalite Calcite Siliceo Ferruginoso Pirrite Tufaceo	Macrofossili Microfossili Resti vegetali Bioturbazione Ooliti Peloidi Coralli Eivaviti Foraminiferi Radiolari
--	---	---	--



TD Perforatori : 1440 m MDBRT
 TD Schlumberger: 1438 m MDBRT

Nota
 Tutte le profondità sono riferite al piano tavola rotary.

Cuttings				Carote di fondo				Squeezing					
Set	Da	A	Freq. campionamento	Carota n° 1	Carota n° 2	Carota n° 3	Carota n° 4	Carota n° 5	Carota n° 6	Carota n° 7	Carota n° 8	Carota n° 9	Carota n° 10
3	722	902	10 m	da 904.0 m a 911.0 m	da 1032.0 m a 1037.0 m	da 1170.0 m a 1184.0 m	da 1334.0 m a 1344.0 m	da 1438.0 m a 1440.0 m					
1	902	990	5 m	Recupero : 5.8 m (83%)	Recupero : 2.8 m (56%)	Recupero : 6.6 m (95%)	Recupero : 2.0 m (100%)	Recupero : 2.0 m (100%)					
1	902	990	10 m	Scopo : Minerario e Stratigrafico	Scopo : Minerario e Stratigrafico	Scopo : Minerario e Stratigrafico	Scopo : Minerario e Stratigrafico	Scopo : Minerario e Stratigrafico					
1	902	990	5 m	Carotiere : CORPRO 7"x4"x60"	Carotiere : CORPRO 7"x4"x60"	Carotiere : CORPRO 7"x4"x60"	Carotiere : CORPRO 7"x4"x60"	Carotiere : CORPRO 7"x4"x60"					
1	902	990	5 m	Manifestazioni : Nessuna	Manifestazioni : Nessuna	Manifestazioni : Nessuna	Manifestazioni : Nessuna	Manifestazioni : Nessuna					
				Pendenze : Nessuna	Pendenze : Nessuna	Pendenze : Nessuna	Pendenze : Nessuna	Pendenze : Nessuna					
				Deviations foro : 1.27° @ 895 m	Deviations foro : 1.67° @ 1017 m	Deviations foro : 0.91° @ 1337.8 m	Deviations foro : 0.93° @ 1161.8 m	Deviations foro : 0.83° @ 1423.0 m					
				Età e formazione : Miocene Inf./Oligocene (Bolognana s.l.)	Età e formazione : Senoniano (Calcari di Altamura)	Età e formazione : Cenomaniano (Calcari di Bari)	Età e formazione : Cenomaniano (Calcari di Bari)	Età e formazione : Cenomaniano (Calcari di Bari)					
				Litologia : Calcare da grigio biancastro a grigio packstone/boundstone con grandi foraminiferi bentonici e briozoi. Localmente il calcare risulta parzialmente dolomitizzato e con intercalazioni di calcare tipo 'chalky'.	Litologia : Calcare marrone chiaro (grainstone/packstone) con abbondanti frammenti di rudiste ed occasionalmente coralli. Evidenza di fenomeni carsici e di fratture riempite da mudstone grigio scuro.	Litologia : Calcare beige (biostratigrafico) con abbondanti frammenti di rudiste e calcare beige (mudstone/wackstone) con intraclasti micritici. Presenza di piccoli foraminiferi bentonici ed ostracodi.	Litologia : Calcare beige, biostratigrafico (grainstone) con abbondanti frammenti di rudiste e calcare beige (mudstone/wackstone) con intraclasti micritici. Presenza di piccoli foraminiferi bentonici ed ostracodi.	Litologia : Calcare beige (calcari di Bari) con granulometria grossolana, con frammenti di rudiste, coralli e brachiopodi. Calcare beige (mudstone/wackstone) con piccoli foraminiferi bentonici ed ostracodi. Presenza di fratture alla base della carota.					
				Deviazione foro : 1.33° @ 895 m	Deviazione foro : 1.76° @ 1017 m	Deviazione foro : 0.91° @ 1337.8 m	Deviazione foro : 0.93° @ 1161.8 m	Deviazione foro : 0.83° @ 1423.0 m					
				Età e formazione : Miocene Inf./Oligocene (Bolognana s.l.)	Età e formazione : Senoniano (Calcari di Altamura)	Età e formazione : Cenomaniano (Calcari di Bari)	Età e formazione : Cenomaniano (Calcari di Bari)	Età e formazione : Cenomaniano (Calcari di Bari)					
				Litologia : Calcare da grigio biancastro a grigio packstone/boundstone con grandi foraminiferi bentonici e briozoi. Localmente il calcare risulta parzialmente dolomitizzato e con intercalazioni di calcare tipo 'chalky'.	Litologia : Calcare marrone chiaro (grainstone/packstone) con abbondanti frammenti di rudiste ed occasionalmente coralli. Evidenza di fenomeni carsici e di fratture riempite da mudstone grigio scuro.	Litologia : Calcare beige (biostratigrafico) con abbondanti frammenti di rudiste e calcare beige (mudstone/wackstone) con intraclasti micritici. Presenza di piccoli foraminiferi bentonici ed ostracodi.	Litologia : Calcare beige, biostratigrafico (grainstone) con abbondanti frammenti di rudiste e calcare beige (mudstone/wackstone) con intraclasti micritici. Presenza di piccoli foraminiferi bentonici ed ostracodi.	Litologia : Calcare beige (calcari di Bari) con granulometria grossolana, con frammenti di rudiste, coralli e brachiopodi. Calcare beige (mudstone/wackstone) con piccoli foraminiferi bentonici ed ostracodi. Presenza di fratture alla base della carota.					

Assorbimenti
 4.8 ÷ 6.4 m³/ora a 965 m
 9.6 m³/ora a 995 m
 23.9-31.8 m³/ora a 996 m a 1005 m
 Assorbimento totale da 1005 m a 1440 m

Manifestazioni
 Acqua
 Gas
 Fango gas: da 0.01% a 1.04% gas totale
 Pico gas: 6.7% gas totale a 891.0 m
 Analisi : 48398 ppm C1
 642 ppm C2
 214 ppm C3

Prove di strato
 Nessuna

Prove di produzione
 Nessuna

Wireline formation tests
 Il test è stato eseguito utilizzando lo strumento MDT della Schlumberger. Tale strumento ha permesso il recupero di tre campioni da fluido dalle formazioni sotto poste alla prova. I risultati delle analisi condotte sui campioni hanno fornito i seguenti risultati:
 Campione di Gas @ 879.5 m 94.75% C1
 3.21% C2-C5
 2.00% CO2
 0.04% H2S
 Campione di Olio @ 889.1 m 14.67 API
 Campione di Acqua @ 896.0 m 1.022 SG pH=7.4

Temperature
 I log elettrici hanno evidenziato le seguenti temperature (non corrette):
 @ 896.0 m T.R. 32°C
 @ 899.0 m T.R. 35°C
 @ 903.2 m T.R. 35°C

