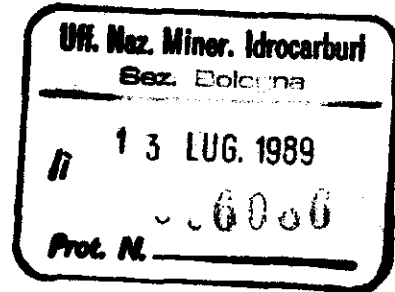


10 3894



FINA ITALIANA S.p.A.
Ricerche Idrocarburi



J.V. FINA - S.O.R.I.

Concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi

"CAMERANO"

PROGRAMMA GEOLOGICO E DI PERFORAZIONE DEL POZZO

"CAMERANO 1"

Responsabile Perf./Prod.

Ing. G. Rosazza

Responsabile Esplorazione

Dr. S. D'Andrea

Milano, Maggio 1989

I N D I C E

1 - DATI GENERALI	pag. 5
2 - INQUADRAMENTO GEOLOGICO-MINERARIO	pag. 7
3 - SCOPO DEL SONDAGGIO	pag. 9
4 - PREVISIONE LITOSTRATIGRAFICA	pag. 10
5 - ASSISTENZA GEOLOGICA DI CANTIERE	pag. 12
5.1 Campionatura cuttings	" 12
5.2 Carote di fondo e di parete	" 12
5.3 Manifestazioni	" 12
5.4 Programma logs	" 13
5.5 Studi previsti	" 13
5.6 Difficoltà di perforazione	" 14
5.7 Pozzi di riferimento	" 14
6 - SOMMARIO DEL PROGRAMMA DI PERFORAZIONE	pag. 17
7 - PROGRAMMA DI PERFORAZIONE	pag. 18
7.1 Tubo guida 13"3/8	" 18
7.2 Foro da 12"1/4	" 18
7.3 Foro da 8"1/2	" 20



Permessi CAMERANO
Zona MARCHE

Fina Italiana S.p.A.
RICERCHE IDROCARBURI

MAPPA INDICE

Autore	Disegnatore	Data 09/88	Allegato al Rapporto	ALLEGATO
Sezione	Disegno N° GL-153	Scala		

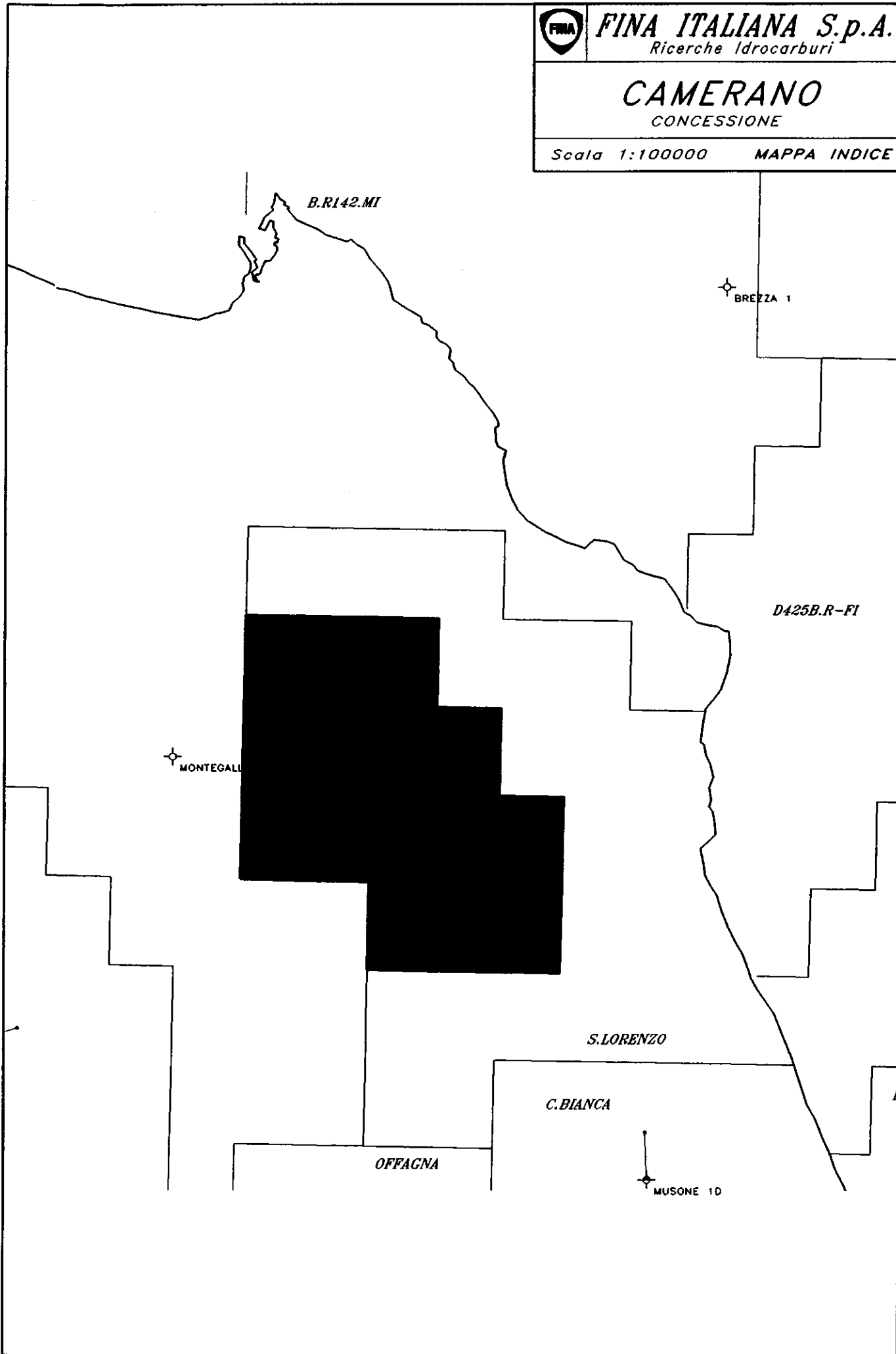




FINA ITALIANA S.p.A.
Ricerche Idrocarburi

CAMERANO
CONCESSIONE

Scala 1:100000 MAPPA INDICE



1. DATI GENERALI

- Nome del pozzo	CAMERANO 1
- Concessione	"CAMERANO"
- Quote di partecipazione	FINA 50%
	S.O.R.I. 50%
- Operatore	FINA
- Sezione U.N.M.I. competente	Bologna
- Regione	Marche
- Provincia	Ancona
- Comune	Camerano
- Foglio I.G.M.	118 Ancona, Tavoletta IV SO
- Ubicazione teorica	S.P. 190 della linea ANF-10-85
- Coordinate	Lat. 43 31'39" N Long. 1 04'51" E M.M.
- Quota piano campagna	30 m
- Quota tavola Rotary	4,60 m
- Obiettivo	livelli sabbiosi del Plio cene inferiore struttura- ti ad anticlinale faglia- ta
- Classificazione	NFW
- Profondità finale	900 m
- Impianto previsto	CABOT 750
- Contrattista	PERGEMINE S.p.A.

PROGRAMMA GEOLOGICO

1. INQUADRAMENTO GEOLOGICO-MINERARIO

Il pozzo "Camerano 1" è ubicato nella regione anconetana, in prossimità del M. Conero, dove affiora la serie umbro-marchigiana in continuità dal Miocene sino alla formazione "Maiolica" del Cretacico inferiore, serie che costituisce il substrato di tutta l'area.

Al di sopra di tale substrato risalente in monoclinale verso NE, giacciono i sedimenti plio-pleistocenici marchigiani in rastremazione verso E.

La serie litologica del Pliocene è prevalentemente argillosa per quanto riguarda il Pliocene medio e superiore, mentre il Pliocene inferiore è suddivisibile in due unità differenti. La prima, riferibile all'incirca all'intervallo a "G. Puncticulata" pro-parte, è caratterizzata dallo sviluppo di potenti corpi torbiditici sabbiosi, che costituiscono il reservoir dei ritrovamenti metaniferi dell'area; la seconda unità, che segue una marcata unconformity correlabile alla coeva fase tettonica, riconducibile alla parte più alta dell'intervallo a "G. Puncticulata", caratterizzata da una serie argillosa, determinata da una ripresa di condizioni di mare profondo.

Da un punto di vista strutturale il bacino pliocenico marchigiano è caratterizzato, a partire dal Pliocene inferiore, da un'intensa fase tettonica compressiva con scollamento a livello della formazione gessoso solfifera.

Essa ha comportato una traslazione verso E con lo sviluppo

di trends strutturali positivi all'incirca NNO-SSE, ripresi da fasi tettoniche successive, che hanno obliterato parzialmente gli effetti di quella precedente.

Alla fine di questa fase parossistica, è ripresa nell'area una sedimentazione francamente marina del Pliocene medio-superiore.



3. SCOPO DEL SONDAGGIO

Il pozzo "Camerano 1" è stato ubicato nel più esterno dei trends strutturali generatisi dalle spinte compressive iniziate nel Pliocene inferiore, per investigare la serie torbiditica al di sotto della unconformity medio-pliocenica strutturata ad anticlinale asimmetrica, già risultata mineralizzata a gas lungo lo stesso trend al pozzo "Osimo 1 A".

In particolare, in corrispondenza del pozzo ubicato sul punto di scoppio 190 della linea ANF-10-85, è presente una anomalia di ampiezza del segnale sismico che farebbe presumere un accumulo di idrocarburi gassoso.

Il sondaggio "Camerano 1", dopo aver attraversato la serie del Pliocene inferiore, obiettivo minerario del pozzo, si fermerà circa 150 m al di sotto della faglia inversa principale, ubicata a circa 750 m, che delimita il corpo strutturale, per raggiungere a 900 m circa la profondità di fondo pozzo.

- da 740 a 900 m (TD)

Pliocene inferiore

Alternanze di strati da spessi a molto spessi di sabbia quarzosa grigia, da media a fine, ed argilla grigia, tenera, plastica.

5. ASSISTENZA GEOLOGICA DI CANTIERE

5.1 Campionatura cuttings

Il prelevamento dei campioni avverrà con frequenza compatibile con le velocità di avanzamento ed indicativamente ogni 2-4 metri.

Possibili raffittimenti saranno stabiliti dal geologo di cantiere in corrispondenza degli obiettivi stratigrafici e minerari.

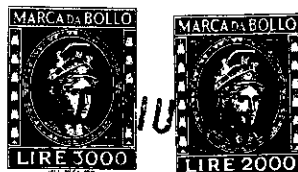
5.2 Carote di fondo e di parete

Non sono state evidenziate peculiari esigenze e pertanto non sono state previste durante la perforazione carote di fondo, salvo specifica richiesta del Geologo di cantiere a scopo stratigrafico e/o minerario.

A scopo petrofisico potrà essere raccolta una serie di carote di parete in funzione dei risultati della perforazione, sulla base dei logs elettrici.

5.3 Manifestazioni

Verranno continuamente rilevate le manifestazioni di idrocarburi attraverso le apparecchiature standard disponibili.



5.4 Programma logs

In corrispondenza dell'obiettivo del sondaggio verranno registrati i seguenti logs elettrici:

- DIL-MSFL-SLS-GR-SP (GR fino alla superficie)
- LDL-CNL-EATT solo in caso di mineralizzazione
- SHDT
- WSS

Verrà inoltre effettuata nel foro 12"1/4 la registrazione dell'HDT, onde avere informazioni utili alla definizione dell'unconformity già supposta su base sismica.

5.5 Studi previsti

Sono previsti i seguenti studi ed elaborazioni:

- logs elettrici: elaborazione ELAN negli intervalli mineralizzati
- misure di velocità - sismogramma sintetico
- micropaleontologia (foraminiferi e nannoplancton), petrografia, stratigrafia

5.6 Difficoltà di perforazione

Le sabbie nella serie obiettivo del sondaggio, probabilmente non consolidate con conseguente elevata perforabilità e un possibile leggero sviluppo anomalo del gradiente di pressione, suggeriscono un controllo della velocità di avanzamento a partire dall'unconformity al top del Pliocene inferiore.

5.7 Pozzi di riferimento

"Osimo 1" e "Osimo 1 A".

Geofisica

G. Gentili

Dr. G. Gentili

Geologia

R. Pasi

Dr. R. Pasi



Fina Italiana S.p.A.

RICERCHE IDROCARBURI

FIG. 5

Concessione: CAMERANO

Partners : FINA 50% - SORI 50%

Coordinate : Long. : 1° 04'51" Lat. : 43° 31'39"

Q.P.C. : m 30

Q.R.T. : m

Impianto :

Contrattista :

SCHEDA TECNICA

CAMERANO 1

Dis. n° : GL-153.1

Scala 1 : 10000

