AGIP S.p.A. PIEC



# RELAZIONE TECNICA ALLEGATA

# ALL'ISTANZA DI PERMESSO DI RICERCA

S. NICOLA DELL'ALTO

Il Responsabile
Ing. P. Quattrone

San Donato Mil.se, Febbraio 1993 Rel. PIEC nº 06/93



# INDICE

- 1. INTRODUZIONE
- 1.1 UBICAZIONE GEOGRAFICA
- 1.2 ATTIVITA' SVOLTA NELL'AREA
- 2. INQUADRAMENTO GEOMINERARIO
- 2.1 STRATIGRAFIA E ASSETTO STRUTTURALE
- 2.2. RESERVOIR, COPERTURE, ROCCE MADRI
- 3. PROBLEMATICHE ESPLORATIVE
- 4. PROGRAMMA LAVORI



# FIGURE

- Fig. 1 CARTA INDICE
- Fig. 2 RILIEVI SISMICI NELL'AREA
- Fig. 3 POZZI NELL'AREA
- Fig. 4 SCHEMA STRUTTURALE GENERALE E DOMINI TETTONO-STRATI GRAFICI
- Fig. 5 CARTA GEOLOGICA SCHEMATICA
- Fig. 6 SCHEMA GEOMINERARIO
- Fig. 7 SEZIONE GEOLOGICA SCHEMATICA



## 1. INTRODUZIONE

# 1.1 UBICAZIONE GEOGRAFICA

L'area oggetto dell'istanza si estende nella regione Calabria sul versante Ionico, nelle province di Catanzaro e Cosenza (Fig. 1).

Essa è delimitata a nord dal permesso MIRTO (EDISON GAS 70%, ELF 30%), dalla concessione MANCHE DI CIMALIA (EDISON GAS 100%) e dalla linea di costa, a sud dal permesso CAPO RIZZUTO (FIAT RIMI 40% Op, AGIP 50%, PETROREP 10%); a est dalla linea di costa e ad ovest da un'area libera. La morfologia dell'area, ad esclusione della zona costiera, è essenzialmente collinare fino a includere i primi rilievi della Sila (ca. 1000 m s.l.m.).

L'estensione complessiva dell'area richiesta è di ettari 99.686 (novantanovemilaseicentoottantasei).

### 1.2 ATTIVITA' SVOLTA NELL'AREA

Nell'area in istanza l'AGIP ha operato dagli anni '60 spesso in compartecipazione con la MONTECATINI e la SNIA VISCOSA.

I positivi risultati minerari ottenuti nelle aree limitrofe dalla MONTECATINI (campo a gas di Cirò - conc.

MANCHE DI CIMALIA) e soprattutto dall'AGIP (campi a gas di Lavinia, Luna, Hera Lacinia, Linda, nell'offshore e onshore crotonese) hanno incoraggiato la ricerca in tutta la zona calabra.

L'AGIP in particolare ha già compiuto esplorazione in quest'area coprendola di volta in volta con i seguenti titoli: CROTONE, CASABONA, STRONGOLI, PAPANICE, ROCCABERNARDA, SCALA COELI, TORREMELISSA, CAMPANA.

Nelle passate vigenze sono stati acquisiti, i seguenti rilievi sismici per un totale di circa 632 km (Fig. 2):



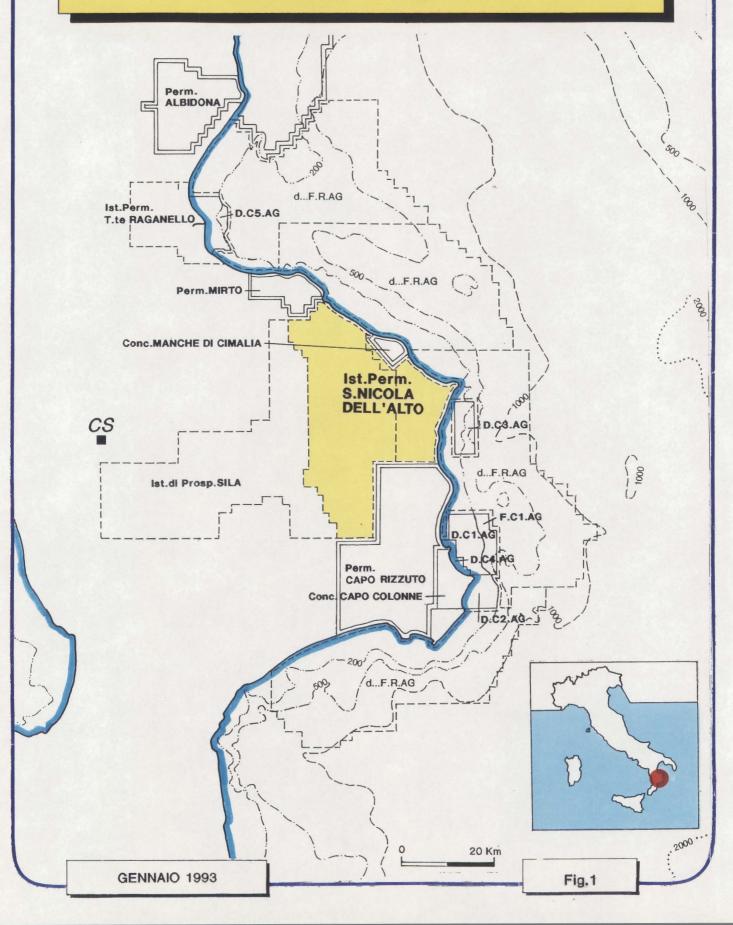
rilievo	anno	permesso	contrattista	sorgente	copertura	Km
STR	1972	STRONGOLI	G.S.I	Esplosivo	1200X	91.6
TER (IR)	1973	TERRAVECCHIA	CGG	Esplosivo	600%	64.9
RCB-75	1975	ROCCABERNARDA	G.S.I.	Esplosivo	600%	37.0
str-76	1976	STRONGOLI	G.S.I.	Esplosivo	1200%	26.1
sc-78	1978	SCALA COELI	SIAG	Esplosivo	750X	65.2
cz-78	1978	ROCCABERNARDA	SIAG	Esplosivo	1000%	54.9
cz-79	1979	ROCCABERNARDA	WESTERN	Esplosivo	1200%	57.4
CAM	1982	CAMPANA	SIAG	Esplosivo	600%	97.2
cs-86(V)	1986	CAMPANA	CGG	Vibroseis	600%	24.8
cz-86(V)	1986	CAMPANA	CGG	Vibroseis	600%	45.8

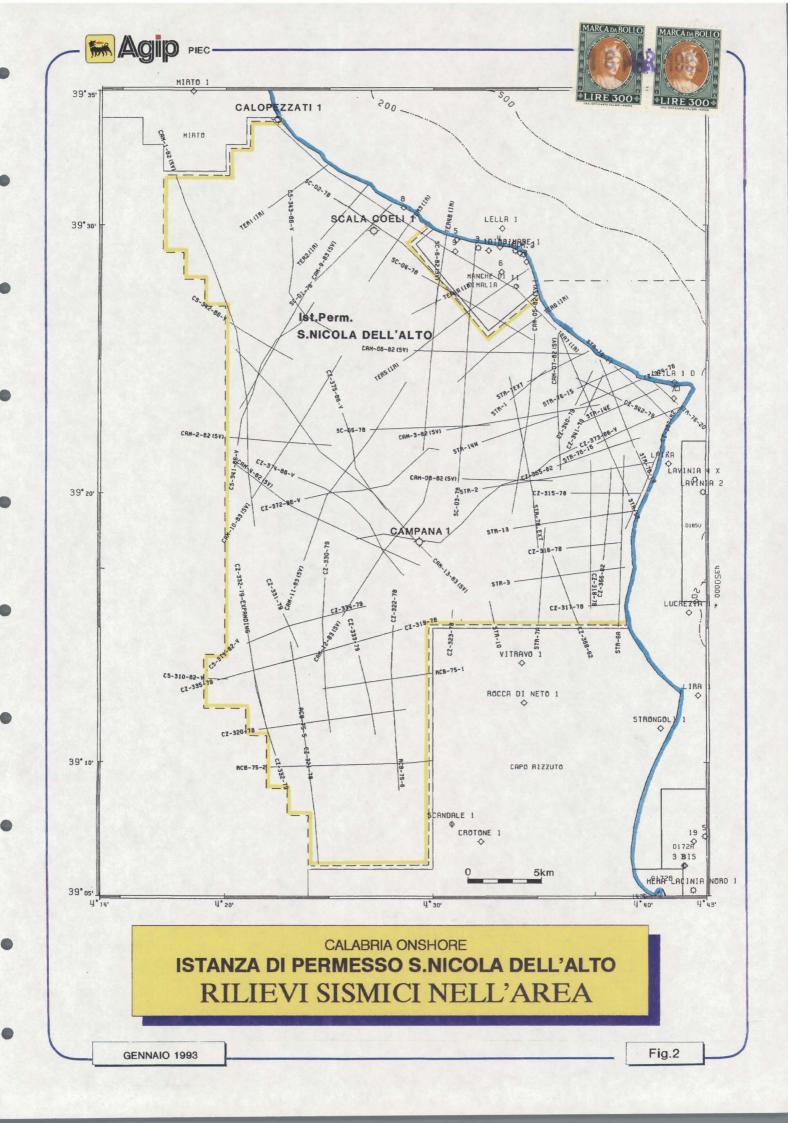
I pozzi perforati nella zona in istanza sono (Fig. 3)

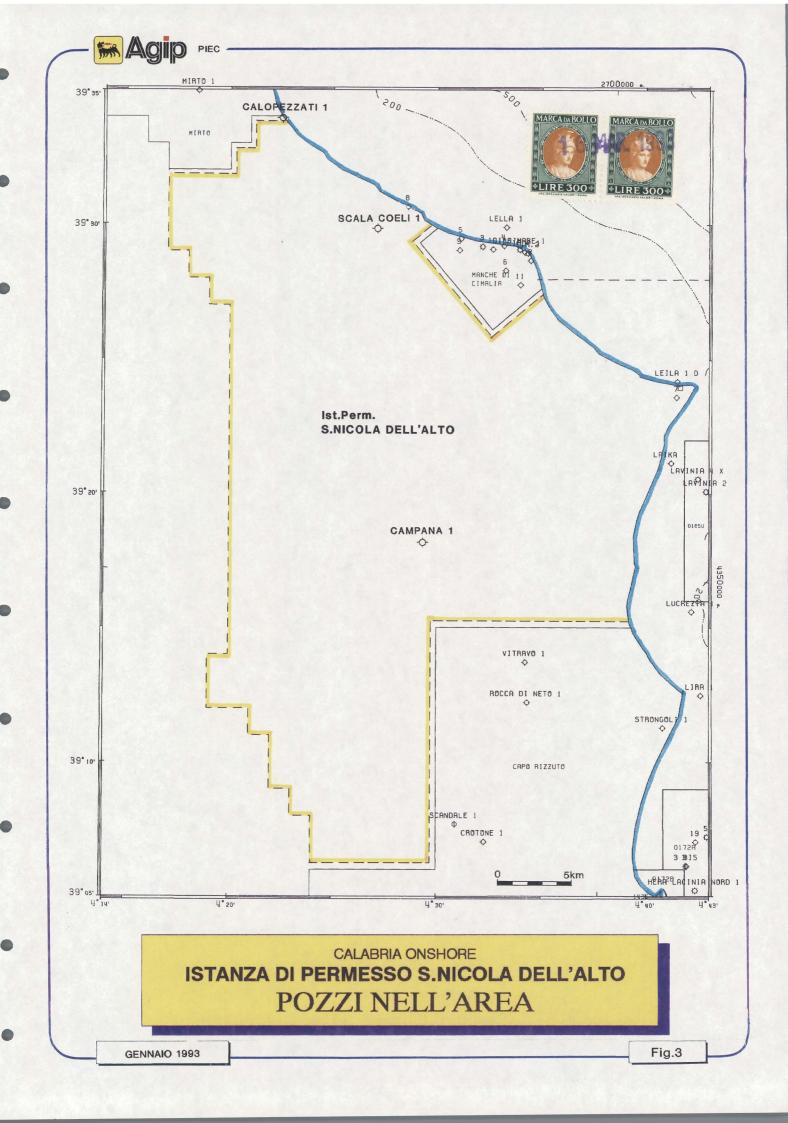
POZZO	TITOLO	COMPAGNIA	ANNO	T.D.	Q.T.R	F.RAGGIUNTA	ESITO	NOTE
CALOPEZZATI 1	CIRO'	MONTECATINI	1966	625	4.20	Falda CARIATI? (Mioc. m. ?)	Sterile	
SCALA COELI 1	SCALA COELI	SNIA	1980	3200	81	Basam. Metam.	Sterile	manif.a GAS (Mioc. m.)
CAMPANA 1	CAMPANA	SNIA-AGIP	1984	3190	420.5	Carbonati (Dogger) Unita' Appenniniche?	Sterile	



# ISTANZA DI PERMESSO S.NICOLA DELL'ALTO **CARTA INDICE**









### 2. INQUADRAMENTO GEOMINERARIO

L'area dell'istanza appartiene strutturalmente al settore centro-settentrionale dell'"Arco Calabro" che è la
parte dell'Orogene Appenninico-Maghrebide disposta fra
il settore Tirrenico in estensione ed il settore in subduzione del mar Ionio; le linee di "Sangineto" e di
"Longi-Taormina" sono considerate i limiti settentrionale e meridionale (Fig. 4).

L'"Arco Calabro" è costituito essenzialmente da falde di ricoprimento che coinvolgono unità strutturali cristalline di pertinenza "Alpina" con le loro coperture mesocenozoiche, impilate sulle unità appenninico-maghrebidi.

# L'<u>EVOLUZIONE GEOLOGICO-STRUTTURALE</u> si può sintetizzare come segue :

- <u>Cretaceo sup-Eocene</u>: accavallamento delle falde alpine a vergenza europea con la formazione di un arco proto-calabro e l'instaurarsi del bacino di deposizione delle "Unità Sicilidi".
- <u>Oligocene sup- Miocene inf.</u>: accavallamento, a vergenza africana, della "Catena Alpina" e dei "Complessi Sicilidi" sulle Unità appenniniche.
- Miocene m.- Pliocene inf.: sollevamento ed erosione della catena con la deposizione di potenti serie clastiche nell'avanfossa fino alla deposizione delle serie evaporitiche, da ambiente di piattaforma ristretta a lagunare, del Messiniano e successivamente, la deposizione prevalentemente argillosa di ambiente neritico-batiale del Pliocene inf.
- <u>Pliocene m. sup.</u>: il sistema delle avanfosse mioceniche e plioceniche sovrascorre sull'"Avampaese-Apulo-Ionico" con vergenza nord-est ed è correlabile con il fronte sepolto dell'Appennino nell'onshore lucano ("Fossa Bradanica").
- Pleistocene-recente : fasi prevalentemente, ma non



sempre, distensive a lineamenti NO-SE e NE-SO.

In definitiva nell'area è rappresentato un sistema catena-avanfossa deformata-avampaese raccorciato dall'intensa attività orogenica susseguitasi fino alla fase di sollevamento attuale.

Nell'area affiorano le seguenti <u>"UNITA'" e "FORMAZIONI"</u>, non necessariamente in ordine sequenziale, visto le numerose discontinuità tettoniche e sedimentarie che le separano (Figg. 5-6).

# UNITA' ALPINE

- <u>Unita' del M.te Gariglione</u>: affiora al margine occidentale dell'area richiesta con graniti, micrograniti, granodioriti (Permo-Carbonifero).
- <u>Unità di Longobucco</u>: è presente nella zona centro-occidentale ed è costituita da metacalcari, filladi, metagrovacche; in prossimità dei graniti dell'unità di
  M.te Gariglione, si osservano fenomeni di metamorfismo
  di contatto (Devonico). Localmente, come copertura, si
  trovano litotipi calcarei di bacino, conglomerati,
  arenarie e siltiti (Lias-Oligocene ?).

# FORMAZIONI TERZIARIE E QUATERNARIE ("Post Orogeno" Auct.).

- <u>F.ne S. NICOLA</u>: conglomerati poligenici e arenarie con intercalazioni di argille (Serravalliano-Tortoniano).
- <u>F.ne PONDA</u>: argille e marne (Tortoniano).
- <u>F.ne GESSOSO SOLFIFERA</u>: argille, evaporiti, calcari di base e livelli di sabbie (Messiniano).
- <u>F.ne CARVANE</u>: sabbie e conglomerati talora con sottili intercalazioni di argille di ambiente lagunare-deltizio (Messiniano).
- <u>F.ne ARGILLE DI CROTONE</u>: sono comprese in questo termine le seguenti numerose formazioni locali citate nella letteratura: Trubi, Spartizzo, Zinga, Scandale,



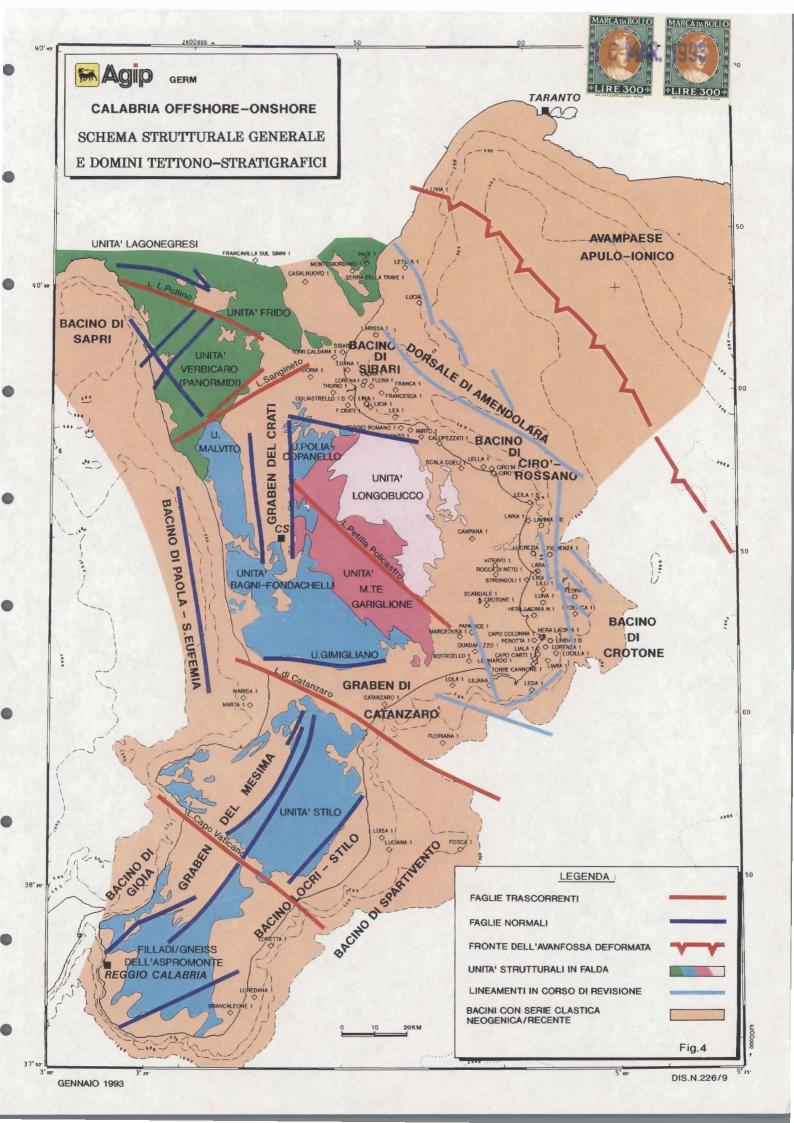
S. Mauro; i litotipi sono in maggior parte argillosi, spesso con livelli di sabbie e talora di conglomerati; l'ambiente di deposizione è da neritico inf.- batiale a litorale (Pliocene-Pleistocene).

L'ASSETTO STRUTTURALE attuale, dai rilievi di superficie, evidenzia uno stile ad anticlinali e sinclinali fagliate con assi a direzione prevalente NO-SE; nell'area meridionale, il contatto con le serie più recenti del "Bacino di Crotone", è definito probabilmente da una discontinuità ipotizzata dai vari autori come trascorrente, ma non va escluso che possa essere l'effetto di movimenti gravitativi innescati da compressioni e distensioni plio-pleistoceniche ad estensione regionale.

LE <u>UNITA' FORMAZIONALI, OBIETTIVO DELLA RICERCA</u> (Fig. 6), sono interessate dai seguenti <u>TIPI DI TRAPPOLE</u> (Fig. 7):

- Trappola STRATIGRAFICO-STRUTTURALE: "truncation" in anticlinale sovrascorsa come nel caso della struttura mineralizzata a gas di Luna-Hera Lacinia e di Fedra l nel Miocene Medio.
- Trappola STRATIGRAFICA: "onlap su unconformity" come nel caso della struttura di Lavinia e di Franca, mineralizzata a gas nei clastici plio-pleistocenici.
- Trappola STRUTTURALE: "anticlinale sovrascorsa" come nel caso della struttura mineralizzata a gas di Laura e delle manifestazioni di Lina nei clastici messiniano-pleistocenici.

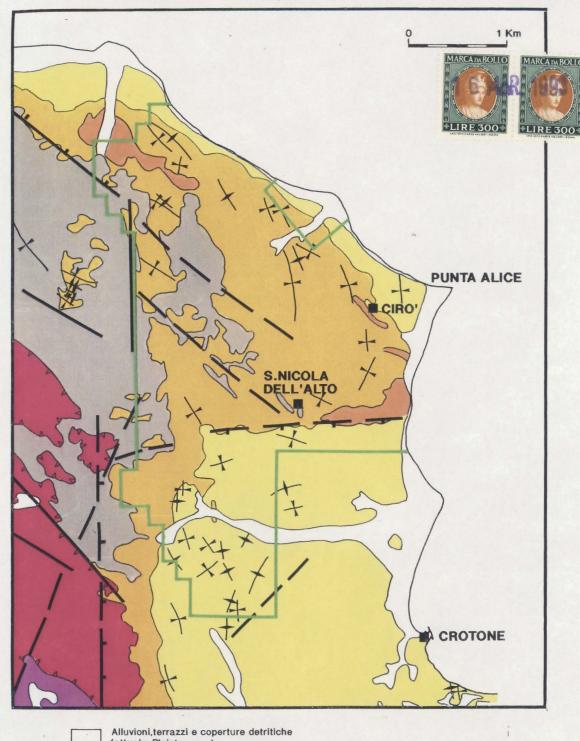
Trappole di questo tipo possono interessare i <u>carbo-nati preterziari, obiettivo della ricerca ad olio</u> nell'area e mineralizzati nel vicino Appennino Lucano.

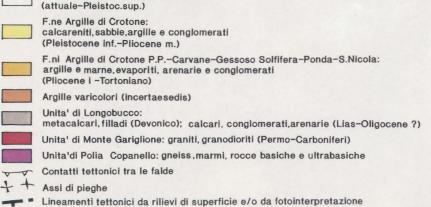




# CALABRIA ONSHORE Istanza di Permesso S.NICOLA DELL'ALTO

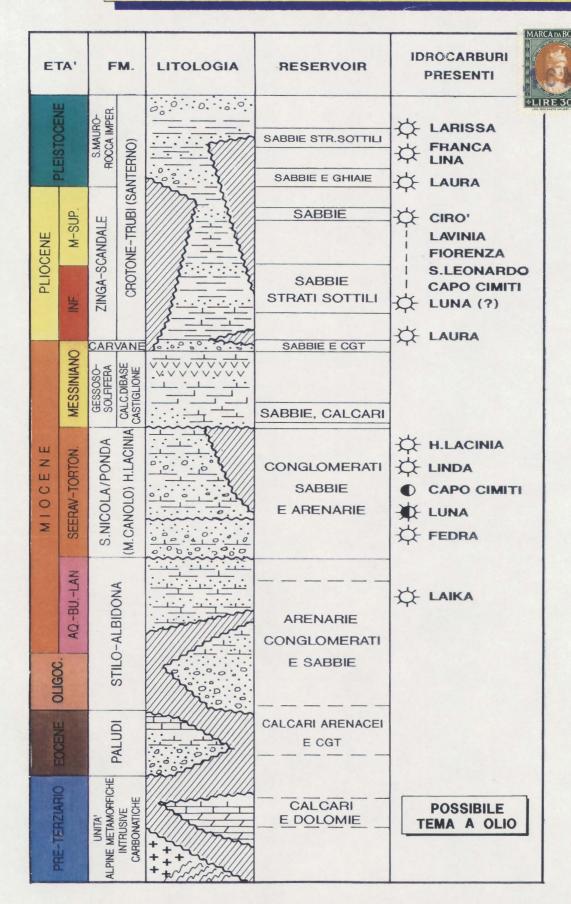
# CARTA GEOLOGICA SCHEMATICA







# CALABRIA ONSHORE-OFFSHORE SCHEMA GEOMINERARIO



---- = UNCONFORMITY

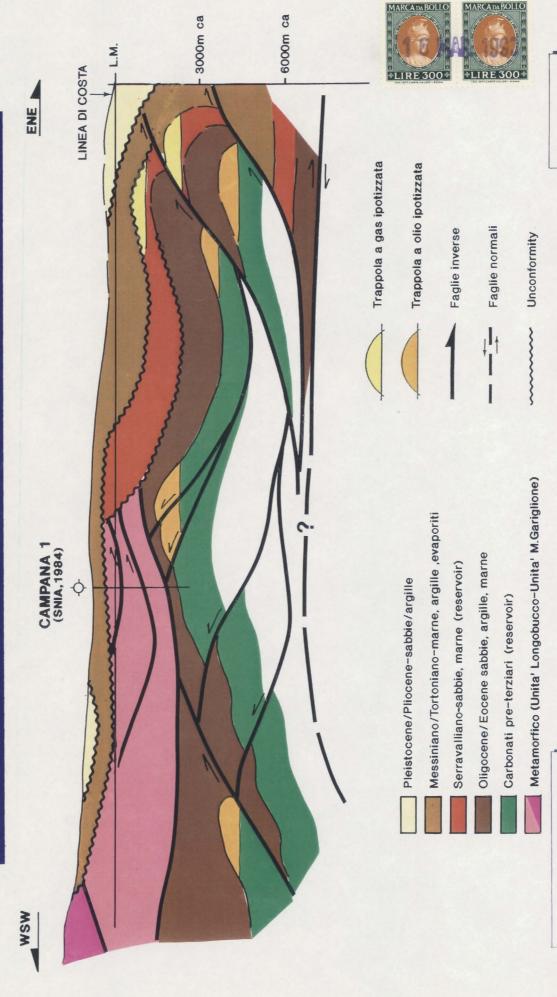


= LACUNA STRATIGRAFICA



CALABRIA ONSHORE

# SEZIONE GEOLOGICA SCHEMATICA



GENNAIO 1993

Fig.7



# 2.2 RESERVOIR, COPERTURE, ROCCE MADRI

Le serie obiettivo della ricerca si possono distinguere, in reservoir "provati" e "potenziali".

# RESERVOIR "PROVATI"

FORMAZIONE	ETA'	LITOLOGIA	SCOPERTE A GAS
s. Nicola-H.Lacinia	SerravalTorton.	congl. e sabbie	LUNA, H. LACINIA LINDA, FEDRA

# RESERVOIR "POTENZIALI"

FORMAZIONE	ETA'	LITOLOGIA	POZZI	TEMA
Piatt. carbonatiche delle Unita' Appenniniche o Alpine	Lias-Cretaceo	Calcari anche dolomitizzati	CAMPANA,LETIZIA, LILIANA,LORENZA	OLIO
Flysch pre-Serravalliano (Paludi, Stilo, Albidona)	Eocene-Mioc.inf.	Arenarie,sabbie e conglomerati	LOREDANA,LORETTA, FEDERICA, LUCIA, LETIZIA	GAS

Le <u>COPERTURE</u> sono assicurate da serie argillose terziarie-pleistoceniche e dai litotipi argillosi dei flysch eocenici o dalle filladi delle unità Alpine sovrascorse (Longobucco), affioranti nell'onshore.

Le <u>ROCCE MADRI</u> del <u>gas biogenico</u> rinvenuto nella serie clastica plio-pleistocenica sono contenute nella serie stessa ("Argille di Crotone"); il <u>gas termogenico</u> del giacimento di Luna/Hera Lacinia/Linda (Miocene medio) potrebbe essersi generato a grande profondità (> 5000 m) da sedimenti clastici terziari. Le rocce madri dell'<u>olio</u> ipotizzato nei reservoir carbonatici profondi sono le



facies lagunari anossiche, presenti nel Trias sup. nelle aree di piattaforma dell'Appennino Meridionale.

# 3. PROBLEMATICHE ESPLORATIVE

Nell'area i temi di ricerca maggiormente esplorati sono stati quelli clastici medio-miocenici, e plio-pleisto-cenici.

In alcuni pozzi (Campana 1, Scala Coeli 1, Laika 1, Liliana 1, Letizia 1, Federica 1) sono state raggiunte anche le serie più profonde: i flysch eo-miocenici potenziali reservoir a gas, e i carbonati mesozoici obiettivo la ricerca a olio, attribuiti alle Unità Appenniniche a loro volta ricoperti dalle falde alpine sovrascorse. I risultati non incoraggianti finora ottenuti da questi potenziali obiettivi, sono imputabili ai seguenti fattori: notevole complessità strutturale, scarsa copertura sismica e scarsa qualità di alcuni rilievi sismici registrati e processati con metodologie ormai superate. Questi fattori hanno condotto alla perforazione dei reservoir non sempre nella migliore posizione strutturale. La condizione essenziale per valutare la potenzialità mineraria dell'area, è di migliorare il dato sismico per rimediare alla disomogenea qualità dei rilievi e alla mancanza dei dati migrati.



# 4. PROGRAMMA LAVORI

Si prevede di affrontare la ricerca nell'area richiesta con il seguente programma lavori :

Studi geologici (rilevamento, fotogeologia) e reinterpretazioni: ca 1000 milioni di lire.

<u>Rielaborazione sismica</u>: ca 200 Km di linee, costo previsto: circa 150 milioni di lire.

Sulla base dei risultati del reprocessing sarà proposta una eventuale <u>acquisizione sismica</u> di 50 Km con un costo previsto, inclusa l'elaborazione, di circa 850 milioni di lire.

Qualora l'interpretazione dei dati portasse all'individuazione di una struttura economica verrà proposta la perforazione di un pozzo esplorativo con T.D. a ca 3500 m, per un costo previsto di 6.000 milioni di lire.

<u>Il totale degli investimenti</u> tra previsti e possibili è di circa <u>8.000 milioni di lire</u>.