

**PROGRAMMA DEI LAVORI ALLEGATO ALL'ISTANZA INTESA AD**

**OTTENERE IL PERMESSO DI RICERCA DI IDROCARBURI LIQUI  
DI E GASSOSI DENOMINATO "RIPALTA", PRESENTATA IN**

**DATA 18 GIU. 1975**

**Inquadramento geologico**

La zona interessata dall'istanza sopraindicata è situata nell'area pugliese-molisana ad est della concessione di Colle di Lauro (Portocannone), al fianco est del bacino pliocenico che si estende in senso NE-SE tra i rilievi appenninici e la piattaforma garanica; essa è già stata oggetto di rilevamento geologico e di campagne sismiche a carattere regionale.

Si può ritenere, tenendo conto dei rilevamenti già eseguiti e dei sondaggi perforati in zone vicine, che la serie stratigrafica sia la seguente:

da m 0 a m 1200 circa

Argilla, conglomerato

e sabbia quarzitica

probabilmente con

acqua dolce. Età:

Quaternario, Pliocene

superiore. Questa for-

mazione è discordante

e trasgressiva sulle

sottostanti.

da m 1200 circa a m 1500 circa: Argilla marnosa con

**MONTECATINI EDISON S.p.A.**

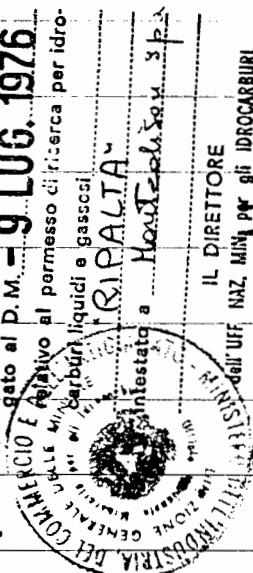
*Lanza*

Programma di massima  
dato al D.M. - 9 LUG. 1975  
per il permesso di ricerca per idro-  
carburi liquidi e gassosi

RIPALTA  
Montecatini Edison SpA

IL DIRETTORE  
NAZ. MIN. PER GLI IDROCARBURI

*Milanesi*



rare alternanze di  
sabbie . Età: Pliocene  
medio.

da m 1500 circa a m 1800 circa: Marna talora con in-  
tercalazioni calca-  
renitiche e brecce  
calcaree a cemento.  
argilloso. Età: Plio-  
cene inferiore.

da m 1800 circa a m 2000 circa: Calcare sardo e  
calcari evaporitici  
con intercalazioni  
di anidrite e gesso.  
Età: Miocene superio-  
re.

da m 2000 circa a m 2200 circa: Calcareniti con rari  
livelli di marnie.  
Età: Miocene medio.

da m 2200 circa : Serie calcarea neritica  
costituita prevalen-  
temente da calcari  
organogeni e calcare-  
niti. Età: Cretacico

Seguono le altre formazioni classiche della serie  
carbonatica garganica in facies di svampacci esterno.

La cotonica profonda appare caratterizzata da picche ed "horst" orientati secondo l'asse del bacino sedimentario, cioè NW-SE e generalmente delimitati sul fianco occidentale da faglie normali a rigetto sud-ovest. Essa è generalmente mascherata in superficie dai sedimenti trasgressivi del Quaternario e del Pliocene medio e superiore.

Le strutture sono sovente complesse e tettonizzate e ciò può comportare notevoli difficoltà, sia per la registrazione di dati sismici attendibili, sia per la loro interpretazione, essendo gli orizzonti molto discontinui.

Inoltre la presenza di discordanze abbastanza pronunciate fra le serie terziaria e mesozoica può comportare, in fase di ubicazione, problemi assai complessi, in relazione alla difficoltà di poter perforare obiettivi stratigrafici sovrapposti in posizione strutturale ugualmente favorevole. Tale situazione giustifica l'esito di alcuni pozzi sterili precedentemente perforati nell'area, eseguiti in epoche nelle quali non si poteva disporre delle esperienze recentemente acquisite.

#### Temi di ricerca

Come in tutto il bacino pliocenico pedeappenninico appulo-silano, l'obiettivo principale delle ricerche

è rappresentato dai livelli sabbiosi intercalati ad argille marnose del Pliocene, già riscontrati mineralizzati a gas a Chieuti e a Portocannone e dal top della serie calcarea neritica cretacea mineralizzata in alcuni pozzi off shore perforati a NW della area richiesta.

L'esito negativo di alcuni dei pozzi perforati nelle zone vicine non sembra pregiudicare l'interesse di questi obiettivi, che devono essere esplorati con l'impegno di tecniche geofisiche particolarmente sofisticate.

#### Programma dei lavori ed investimenti

A completamento dei dati geologici e geofisici già acquisiti, verrà eseguita una campagna sismica di dettaglio a riflessione a copertura multipla, elaborando i dati con le più recenti tecniche di migrazione e trasformazione in profondità, che si ritengono indispensabili per la definizione della situazione strutturale in aree tettonicamente disturbate come quella in oggetto.

Se il quadro strutturale, che potrà essere ricostruito con i dati ottenuti, risulterà favorevole, si procederà alla perforazione di un pozzo esplorativo di circa 2.500 metri di profondità, allo scopo di esplorare la serie terciaria e la parte più alta

della serie mesozoica.

La scrivente Società si impegna a dare inizio a questa prima perforazione entro 30 mesi dal ricevimento del decreto di attribuzione del percorso.

Il preventivo di spesa per l'esecuzione dei lavori sopra indicati è il seguente:

- rilievo geologico e studi

stratigrafici Lit. 5.000.000

- rilievo sismico a riflessio-

ne (1 mese squadra) Lit. 50.000.000

- perforazione di un sondaggio

esplorativo (profondità 2.500

st. circa) Lit. 450.000.000

- spese generali

Lit. 25.000.000

Lit. 530.000.000

#### Valorizzazione dei giacimenti

In caso di scoperta di un giacimento di gas, la produzione sarà commercializzata tramite le reti di distribuzione già esistenti in aree vicine.

In caso di scoperta di olio, questo sarà raffinato

in impianti del Gruppo Montedison e destinato al mercato italiano.

" MONTEDISON S.p.A. "

*Barani*