

10 2666

Programma dei lavori allegato all'istanza in data 20/12/68

intesa ad ottenere il permesso di ricerca di idrocarburi

indicato con la sigla convenzionale " M T ".

Inquadramento geologico-strutturale

Da più di quattro anni il Gruppo MONTECATINI EDISON si interessa della ricerca nel Mare Adriatico in qualità di titolare e di operatore sui permessi "PESARO MARE", "RICCIONE MARE" e "TERMOLI MARE".

Il Gruppo ha condotto in Adriatico una notevole mole di ricerche (diverse campagne sismiche e quattro perforazioni) che hanno richiesto cospicui investimenti.

A questa esperienza diretta acquisita dalla MONTECATINI EDISON in Adriatico si aggiunge l'esperienza per la ricerca petrolifera e per la ricerca off-shore in particolare nella grande Società come la "Compagnie Française des Pétroles", che attraverso la sua affiliata TOTAL MINERARIA si inserisce per la prima volta nell'esplorazione petrolifera in Italia.

I dati che codesto On.le Ministero ci ha messo a disposizione, integrati con le esperienze acquisite nel corso dei lavori suddetti, ci hanno permesso di addivenire ad una buona valutazione dell'area oggetto della presente istanza.

Dal punto di vista geologico-stratigrafico, secondo quanto si può estrapolare dalle perforazioni eseguite dal Gruppo MONTECATINI EDISON e da quelle ottenute in scambio, inte-

Programma di massima dei lavori allegato al D.M. 1 LUG. 1970
relativo al permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi

"B. R. 106. H"
intestato a Montecatini
Edison e Total Mineraria

IL DIRETTORE
UFF. NAZ. MIN. per gli IDROCARBURI

[Handwritten signature]



grate da conoscenze regionali, si prevede la presenza di una coltre plastica (Plio-Pleistocenica) caratterizzata da alternanze di sabbie e argille avente uno spessore di 1500-2000metri.

Al di sotto di questa successione, secondo le nostre conoscenze regionali, dovrebbe svilupparsi una serie calcarea tipo pugliese che dal Miocene al Trias è generalmente omogenea a prevalenti carbonati con buone caratteristiche di permeabilità.

Il quadro geologico-strutturale è caratterizzato dalla presenza nell'area di una forte anomalia gravimetrica positiva a direzione N-S a cui dovrebbe corrispondere, secondo la sismica messa a nostra disposizione da codesto On.le Ministero, un sollevamento della serie premiocenica con una profondità della sommità della serie carbonatica di circa 1500 metri.

La serie plastica sovrastante dovrebbe in parte seguire l'andamento strutturale dei calcari e di conseguenza si prevedono trappole strutturali al top dell'anomalia suaccennata e stratigrafiche nei suoi fianchi.

Temi di ricerca

Dall'esame della situazione stratigrafica e strutturale sopra illustrata, appare evidente che allo stato attuale delle conoscenze gli obiettivi principali della ricerca in quest'area sono costituiti dalle sabbie della serie

plastica limitatamente alla successione di età pliocenica (Pliocene medio e medio-inferiore).

Le sabbie del Pleistocene, per quanto è a nostra conoscenza, non hanno fornito in queste aree mineralizzazioni commerciali, mentre le sabbie medio-basso plioceniche costituiscono i principali serbatoi di numerosi campi, sia nell'alto Adriatico, sia in terraferma.

Queste sabbie nell'ambito del permesso possono costituire obiettivo di ricerca sia in posizione stratigrafica favorevole che in condizione strutturale anticlinalica. Per quanto riguarda la serie calcarea allo stato attuale delle conoscenze il solo obiettivo in quest'area è costituito dalla sommità della serie stessa che regionalmente è porosa e coperta dalle argille del Pliocene inferiore.

Per le ragioni stratigrafiche esposte sopra non vediamo la presenza di altri serbatoi in seno alla serie carbonatica, per la scarsità di coperture efficienti, a meno di importanti variazioni laterali di facies, che potranno essere accertate nel corso dell'esplorazione sia locale che regionale.

Ciclo dei lavori - Programmi - Investimenti

Il ciclo operativo sarà quello classico della ricerca di idrocarburi nelle aree off-shore: ad una campagna di sismica a riflessione di dettaglio faranno seguito studi geologici di sottosuolo (isopache-tempi, ricostruzioni pa

leogeografiche, ecc.) e, se queste prospezioni daranno risultati incoraggianti, entro 54 mesi dall'ottenimento del permesso si procederà all'inizio della prima perforazione esplorativa, che dovrebbe toccare tutti gli obiettivi previsti entro i 2300 metri di profondità.

Resta inteso che, qualora l'esplorazione metta in evidenza nella serie carbonatica, le variazioni di facies sopracennate, questi temi di ricerca saranno oggetto di un ulteriore ciclo di operazioni e di eventuali perforazioni.

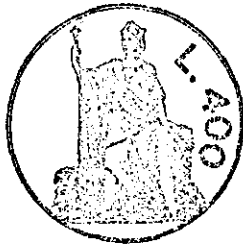
Il ciclo dei lavori per affrontare i primi obiettivi sopracennati richiederà un impegno finanziario che in linea di massima può essere così valutato:

- Sismica a riflessione (300 Km di profili)	L. 60.000.000
- Studi geologici (3 mesi geologo)	" 3.000.000
- 1 perforazione (TD 2300 m)	" 250.000.000
- Spese generali e varie	" 12.000.000
	<u>L. 325.000.000</u>
	=====

Messa in valore dei giacimenti

In caso di scoperta di gas, esso sarà offerto in via prioritaria all'ENI secondo quanto previsto dalla legge n° 613.

In caso di scoperta di petrolio, questo verrà raffinato in Italia rispettivamente negli impianti del Gruppo MONTECATINI EDISON la cui capacità di raffinazione entro i



primi mesi del prossimo anno 1969 raggiungerà i 12 milioni di tonnellate annue e nelle raffinerie del Gruppo TOTAL, che nell'insieme hanno una capacità di raffinazione di circa 5.500.000 tonnellate annue.

Si fa inoltre osservare che il Gruppo TOTAL possiede in Italia una rete di distribuzione estesa a tutto il territorio nazionale con circa 3000 punti di vendita.

"MONTECATINI EDISON S.p.A."