

B.R. 50 TI

02/10 BR-TI

**PROGRAMMA DI LAVORO PER IL PERMESSO DI RICERCA IN
MARE - ZONA "B" "d 6 B.R.-TI"**

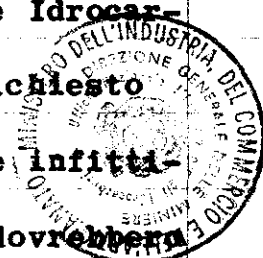
Due sono gli obiettivi di ricerca nell'area del permesso richiesto; il primo più importante è rappresentato dai calcari porosi del Miocene prodotti vi a gas nei campi Cupello-San Salvo e distanti circa 5 chilometri dall'area richiesta. I risultati ottenuti dalla campagna sismica eseguita dall'G.S.I. per conto dell'Ente Nazionale Idrocarburi, hanno messo in luce nel permesso richiesto tre probabili strutture che, un ulteriore infittimento delle linee sismiche programmate, dovrebbero confermare favorendo così l'ubicazione di eventuali pozzi sul top delle strutture; il secondo obiettivo di ricerca è rappresentato da probabili livelli sabbiosi presenti nel Pliocene. Il programma di lavoro che la TIA Italiana Petroli S.p.A. e la Idrocarburi Adriatici S.p.A. si propongono di eseguire è il seguente:

- Completamento, del rilievo sismico esistente con l'esecuzione di 229 kms di linee sismiche a riflessione a maglie di km 5 x 5. I lavori verranno affidati alla Società contrattista Geophysical Service International Ltd. che userà il metodo a

Programma di massima dei lavori allegato al D.M. - 2 MAR 1970
relativo al permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi

"B.R. 50 TI"
invece a TIA Ital. Petroli
e Idrocarburi Adriatici

IL DIRETTORE
dell'UFF. NAZ. MIN. per gli IDROCARBURI



[Handwritten signature]

riflessione a copertura dodici con trattamento per calcolatori digitali. Tali lavori verranno iniziati entro tre mesi dalla data di assegnazione del permesso.

Costo previsto Lire 70.000.000

- Perforazione di un primo pozzo entro 18 mesi dalla data di assegnazione del permesso alla profondità prevista di 2000 metri per saggiare gli orizzonti calcarei miocenici.

Costo previsto Lire 250.000.000

- Perforazione di un secondo pozzo con lo stesso tema geologico e profondità del primo, previsto entro 21 mesi dalla data di assegnazione del permesso.

Costo previsto Lire 250.000.000

- Perforazione di un terzo pozzo con lo stesso tema geologico e profondità dei precedenti, previsto entro 24 mesi dalla data di assegnazione del permesso.

Costo previsto Lire 250.000.000

Totale spesa prevista Lire 820.000.000

29 NOV. 1968

TIA Italiana Petroli S.p.A.


Idrocarburi Adriatici S.p.A.