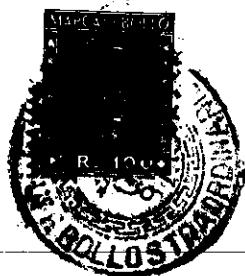
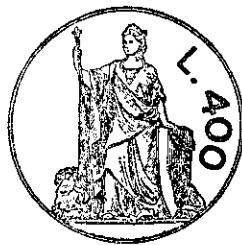


ID 1060



DOMANDA DI PERMESSO "TROTTAZZOLINA"

TIEMPI DI RICERCA E PROGRAMMA DI LAVORO

La domanda in oggetto ricade nella zona collinare compresa tra catena marchigiana ad Ovest e pianura adriatica ad Est, ed è situata quindi nel cosiddetto bacino marchigiano.

Programma di massima dei lavori all'esito al 30 MAR. 1972
relativo al permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi.

La stratigrafia della zona comprende, al disotto delle formazioni superficiali ed alluviali di poco sviluppo, una cospicua serie flyschoide essenzialmente argillo-sabbiosa, quale si intercalano livelli più o meno spessi e frequenti di sabbia e di arenaria. Questo materiale che può raggiungere uno spessore complessivo di qualche migliaia di metri raggruppa tutte le fasi del Pliocene, particolarmente spesso in questa parte centrale, di sussidenza massima, del bacino marchigiano.

Al disotto di questa serie argillo-sabbiosa viene il Miocene superiore, caratteristica serie evaporitica con anidrite, soprastante alla formazione calcareo-marnosa del Miocene medio ed inferiore ("Schlier" e "Bisciardo"). Poi si riscontrano le formazioni della Scaglia Cinerea, marno-calcarea e della Scaglia calcarea che rappresenta la parte alta della potente serie principalmente calcare del Mesozoico (Scaglia calcare, marna a fucoida, calcare Rupestre, Diasprigno, Rosso Ammonitico e calcare Massiccio).

I principali obiettivi della ricerca petrolifera

~~Sono i livelli sabbiosi e (o) arenacci del complesso plicocenico produttori di gas a Rapagnano e riscontrati spesso sotto una facies réservoir. Però la ricerca di questi livelli clastici non è priva di difficoltà. Queste sono di due ordini :~~

~~- Dapprima la conoscenza paleogeografica di dettaglio del bacino marchigiano non è in grado di darci indicazioni sulla ripartizione delle sabbie, ripartizione saltuaria, a grandi lenti.~~

~~Inoltre il succedersi di fasce sabbiose e argillose non crea discontinuità notevoli nella petrologia della serie e quindi la sismica a riflessione non è in grado di definire gli obiettivi con precisione.~~

~~Un secondo obiettivo possibile e più precisamente nella parte Ovest della domanda è costituita dai serbatoi del Mesozoico, in particolar modo la calcareniti e braccia della Scaglia eocene-cretacea, i calcari oolitici del Dogger (formazione Diasprigno), i calcari oolitici e dolomie vacuolari del Lias (formazione del Massiccio).~~

~~Di conseguenza il programma dei lavori prevede un'accurata integrazione dei dati già conosciuti in una sintesi regionale. Le correlazioni tra pozzi già perforati potranno solo consentire di interpretare i dati sismici permettendo la localizzazione stratigrafica dei riflettori osservati sulle sezioni sismiche. Naturalmente per ottenere~~

una buona conoscenza dell'andamento degli strati nella serie pliocenica sarà necessario adoperare le più progredite tecniche di registrazione sismica che permettono solo l'osservazione delle anomalie più sottili e di conseguenza la cartografia particolareggiata di parecchi livelli fantasma.

Dopo i necessari controlli geologici, si prevede di iniziare i lavori sismici di campagna entro sei mesi dopo l'attribuzione del permesso.

Si prevede inoltre, che i lavori di trattamento dei dati e d'interpretazione, condurranno alla perforazione di un pozzo esplorativo, il quale, ubicate sulla struttura più favorevole, inizierebbe entro 24 mesi dopo l'attribuzione del permesso.

Non è escluso che detto pozzo, oltre ad esplorare la serie pliocenica, possa eventualmente raggiungere il substrato calcare per studiarne la facies e le eventuali manifestazioni di idrocarburi. Comunque il pozzo non si fermerebbe prima di 2000 m.

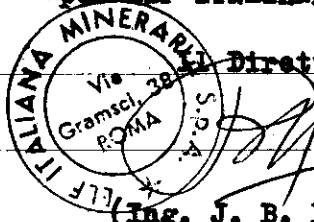
Per questo programma di lavoro, la sottoscritta prevede un impiego finanziario che in linea di massima si suddivide in :

- Geologia -	Studi di sintesi	5.000.000 di Lire
- Geofisica -	1 mese/squadra	50.000.000 *
- Perforazione -		100.000.000 *

Roma li,

19 LUG. '71

per ELF ITALIANA MINERARIA S.p.A.



Direttore

(Ing. J. B. BUFFARIA)

per PETROREP ITALIANA S.p.A.

Per IDROCARBURI Abruzzo STAB

Un Amministratore



Un Amministratore

