

C.1182

Programma di massima dei lavori allegato al D.M. 24 NOV. 1978
relativo al permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi

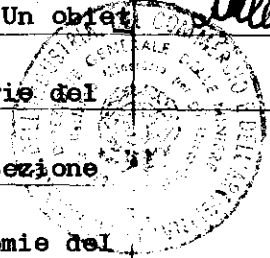
PROGRAMMA DI LAVORO PER IL PERMESSO DI RICERCA

NEL SOTTOFONDO MARINO DENOMINATO "d CR-CO"

"C. R. 83. CO"
Intestato a *Consorzio Idro. Mar. e Idrocarburi Mar. Italia*
IL DIRETTORE

L'obiettivo principale della ricerca è rappresentato dalle formazioni calcaree del Miocene inferiore. Un obiettivo secondario potrebbe essere presente nelle arenarie del Miocene medio sovrastante la serie calcaree. Nella sezione carbonatica più profonda, calcareniti, calcari e dolomie del Terziario inferiore, Cretaceo, Giurassico e Triassico sono pure obiettivi potenziali.

UFF. NAZ. MIN. per gli IDROCARBURI
Stefano



Dai vicini pozzi perforati risulta che le formazioni calcaree del Miocene inferiore presentano buone caratteristiche come rocce serbatoio. Questo fatto è dovuto a porosità primaria, forse connessa in qualche zona a depositi reefali oppure potrebbe essere associata ad altri depositi affini a quelli bioermali, aumentata da una porosità secondaria dovuta a fratturazione tettonica dei calcari.

In considerazione del fatto che l'area del permesso si trova in una zona caratterizzata da notevoli fenomeni tettonici del Terziario che hanno determinato importanti deformazioni strutturali ci si può aspettare variazioni di spessore degli strati interessanti a causa di erosioni. In più la presenza di alcune colate gravitative aumentano la difficoltà dell'interpretazione circa gli orizzonti obiettivi.

Il programma proposto è il seguente:

- a) Completa campagna di sismica a riflessione con

l'esenzione di profili, che sarà attuata entro i dodici mesi dalla data di assegnazione del permesso. Costo stimato Lire 80.000.000 (Ottantamiloni).

b) Interpretazione geologico - geofisica dei risultati della sismica per determinare l'ubicazione del primo pozzo esplorativo.

c) Supposto che lo studio geofisico abbia confermato la presenza di strutture interessanti si eseguirà la perforazione di un pozzo esplorativo entro 36 mesi dalla data di assegnazione del permesso. Detto sondaggio avrà lo scopo di esplorare i livelli porosi intercolati alle argille del Miocene Medio, il tetto dei calcari del Miocene inferiore, oppure quelli più profondi in caso di una notevole erosione del Miocene inferiore. La profondità prevista è di 3.000 metri.

Costo stimato: Lire 3.500.000.000==

Totale costo: Lire 3.580.000.000==

L'area richiesta è stata nel passato un permesso AGIP-SHELL ed è adiacente a Nord della struttura del permesso C.R 23 CO nella quale la CONOCO e associati inizieranno il pozzo esplorativo ALFA-1 nel corrente mese di Luglio 1977.

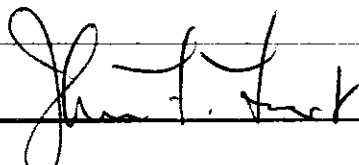
Il programma per l'area richiesta sarà la sequenza naturale dell'esplorazione condotta nel permesso adiacente C.R 23 CO.

Questo fatto dovrebbe essere considerato favorevolmente al fine di accordare il Gruppo CONOCO l'area richiesta.

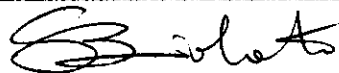
Le scriventi Società ringraziano e porgono distinti

saluti.

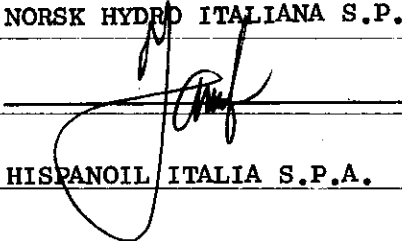
ROMA, li 22 Aprile 1961.



CONOCO IDROCARBURI S.P.A.



NORSK HYDRO ITALIANA S.P.A.



HISANOIL ITALIA S.P.A.