

C.R6.AG



110.3094

**PROGRAMMA DEI LAVORI DA EFFETTUARE NEL PERMESSO C.R6.AS UBICATO
NELLA PIATTAFORMA CONTINENTALE DEL CANALE DI SICILIA, ZONA C,
DURANTE IL PRIMO TRIENNIO DI PROROGA.**

Il permesso C.R6.AS è stato oggetto di rilievi sismici di dettaglio per complessivi Km 234,2 eseguiti dalla Western Geophysical Company nel luglio 1971.

L'interpretazione del rilievo sismico ha evidenziato alcune culminazioni strutturali, la più orientale delle quali è stata esplorata dal pozzo C.R6.AS/1 (Paola E 1).

Il pozzo C.R6.AS/1 è stato eseguito nel periodo 13.6.1973 - 26.8.1973 ed ha avuto esito minerario negativo.

La serie interessata dal sondaggio è risultata prevalentemente calcarea con intercalazioni di marne ed argille dal fondo mare a circa 1700 m (Quaternario-Dogger), seguita da dolomie e calcari dolomitici con tracce di anidriti del Triassico, che sono state attraversate a perdita di circolazione totale fino a fondo pozzo (m 5010).

Il pozzo eseguito, nonostante l'esito minerario negativo non ha risolto il problema della ricerca nell'ambito del permesso C.R6.AS poichè i principali reservoirs sono risultati assenti o privi di copertura.

Gli studi finora eseguiti fanno ritenere che nell'area possono esistere degli accumuli di idrocarburi connessi con situazioni strutturali più favorevoli.

Le società contitolari si impegnano a riesaminare

ricevuto in data 19 LUG. 1977

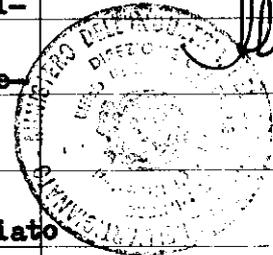
il permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gascosi

"C.R6.AG"

Società AGIP

e Deutsche Shell A.G.

GENOVA



dettagliatamente i risultati ottenuti; a reinterpretare i rilievi sismici eseguiti, con eventuale rielaborazione dei dati allo scopo di migliorarne la qualità, utilizzando i più sofisticati programmi di processing; a proseguire gli studi geologici tenendo conto dei dati del pozzo eseguito nel permesso e di quelli delle aree adiacenti, al fine di valutare al meglio la zona nel quadro stratigrafico e tettonico regionale.

Nel corso dei suddetti studi potrà sorgere la necessità di eseguire ulteriori rilievi sismici di dettaglio, che verranno programmati nella misura di circa 40 Km di linee.

Se alla luce di questi studi verrà definita una situazione strutturale in un'area ove si presume una serie stratigrafica più completa, con particolare riferimento al reservoir miocenico (Formazione Ain Grab), sarà programmato ed eseguito un sondaggio esplorativo di profondità minima di 2000 m.

La realizzazione del suddetto programma potrà comportare una spesa di oltre 1,5 miliardi di lire.

S. Donato Mil.se,

3 NOV. 1976

AGIP- ATTIVITA' MINERARIE
ESPLORAZIONE E PRODUZIONE IDROCARBURI
Il Direttore Generale
Responsabile Direzione Esplorazione
Dr. Dante Jaboli

