



CANADA NORTHWEST LAND LIMITED  
R O M A

ISTANZA DI PERMESSO DI RICERCA DI IDROCARBURI "d.1.CR.CN"

RELAZIONE TECNICA

Il permesso è ubicato al largo della costa della Sicilia Occidentale, ad una distanza media di 88 km. dalla terraferma, e in profondità di acque variante fra i 75 e i 140 metri.

Geologicamente l'area fa parte del bacino petrolifera di Hamamet, che si estende dalle coste della Tunisia settentrionale alle coste della Sicilia Occidentale. Detto bacino ha dato luogo in tempi recenti ad interessanti scoperte, sia nel settore tunisino che in quello italiano.

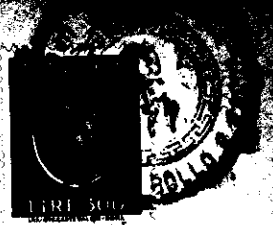
La serie stratigrafica è rappresentata da una successione clastica di età compresa tra il Quaternario e il Miocene Medio, e da una serie prevalentemente carbonatica che inizia con il Miocene inferiore ed è conosciuta fino al Triassico superiore.

In maggior dettaglio i terreni che si prevede di incontrare durante la perforazione sono i seguenti :

- Quaternario Pliocene : argille plastiche, tenere azzurrine o grigio chiare, con rare intercalazioni di sabbie argillose e silt, spessore intorno a poche centinaia di metri. Nessun interesse dal punto di vista della ricerca.
- Miocene superiore : serie evaporitica, rappresentata da anidriti, calcari evaporitici e intercalazioni di marne. Spessore dell'ordine di poche centinaia di metri, ridotto a

poche decine di metri o a zero nelle zone strutturalmente più alte.

- Miocene medio : marne e argille marnose con intercalazioni di sabbie più o meno argillose e silt. Spessore dell'ordine del migliaio di metri nell'ambito della zona richiesta, che sale a oltre 2000 metri nell'area ad occidente, in coincidenza dell'asse del bacino di sedimentazione miocenico. Localmente alcune intercalazioni di sabbie, se porose, potrebbero presentare un interesse minerario perchè esse producono olio nel vicino campo di Jasmine, in Tunisia. Tuttavia in generale nelle acque italiane queste sabbie presentano mediocri caratteristiche di porosità e permeabilità.
- Miocene inferiore : calcari più o meno compatti passanti verso il basso a calcari detritici, calcareniti con intercalazioni di marne, noti come formazione Ain Grab in Tunisia. Dette calcareniti si sono rivelate produttive a olio leggero al pozzo Nilde 2, alcune decine di chilometri a NW dell'area richiesta. Queste calcareniti rappresentano l'obiettivo principale della ricerca nell'area, hanno uno spessore che può raggiungere il centinaio di metri, ma estremamente variabile in funzione delle condizioni paleogeografiche. Con i calcari del tetto esse dovrebbero misurare uno spessore dell'ordine dei 300-400 metri.
- Oligocene : calcari e marne con intercalazioni di sabbie della formazione Fortuna. Queste sabbie sono di tipo continentale



(d.1.CR.CN )

3

o subcontinentale, scarsamente porose, ma localmente e specie sul fianco delle strutture esse passano a sedimenti clastici di tipo litorale o marino costiero e presentano caratteristiche fisiche favorevoli, con discrete porosità. In alcuni pozzi in acque tunisine hanno dato manifestazioni di petrolio.

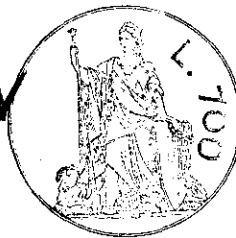
Dal punto di vista strutturale, un horst orientato NNE-SSW è presente nella porzione occidentale del permesso. La chiusura verso nord di detta struttura è da determinare. Altre indicazioni di trappole strutturali sono individuabili lungo le linee sismiche nella parte orientale del permesso, ma la individuazione di un prospetto perforabile richiede qui ulteriori dettagli sismici.

La profondità dell'obiettivo calcareniti del Miocene medio è di circa 1500 metri lungo la struttura a horst della serie occidentale dell'area.

IL GEOLOGO

Roma, **29 DIC. 1977**

d 230 C.R.--CM



**PROGRAMMA DI LAVORO PER IL PERMESSO DI RICERCA IN**

**MARE IONIO C - CANALE DI SICILIA - DENOMINATO**

**"di C.R.CM"**

**Il programma di lavoro che la CANADA NORTHWEST LAND**

**LTD intende svolgere nell'area richiesta è il seguente:**

**- Acquisizione dei dati sismici a riflessione disponibili nell'area richiesta, loro reprocessing e interpretazione**

**Costo previsto Lire 50.000.000**

**- Eventuale esecuzione di linee sismiche di dettaglio per definire eventualmente le chiusure strutturali**

**Costo previsto Lire 40.000.000**

**Detti lavori saranno eseguiti entro dodici mesi dall'ottenimento del permesso.**

**- Perforazione di un pozzo di ricerca alla profondità di 1,500-1,800 metri, con obiettivo le calcareniti del Miocene inferiore.**

**Il pozzo sarà eseguito entro 30 mesi dall'ottenimento del permesso.**

**Costo previsto Lire 1.100.000.000**

**In fede.**

CANADA NORTHWEST LAND LIMITED

**Roma, 29 Dicembre 1977**