

110 3700



PROGRAMMA DI LAVORO RELATIVO AL PRIMO TRIENNIO DI PROROGA DEL

PERMESSO DI RICERCA D'IDROCARBURI ER.18.AG UBICATO NELL'OFFSHORE

RE TIRRENICO DELLA CALABRIA

Il permesso di ricerca in oggetto è ubicato nell'area offshore

fshore tirrenico adiacente alla costa calabrese (golfo di S. Eufemia).

ufemia).

L'area rientra nel bacino neogenico instaurato a partire dal Miocene medio superiore nella depressione Nicastro-

Catanzaro con deposizione di una serie sedimentaria trasgressiva

sulle unità metamorfiche del complesso "Liguride".

La serie inizia nel Messiniano con le formazioni conglomeratiche di M. Pelliciano e delle Carvane; prosegue nel

Pliocene con una facies prevalentemente argillosa e solo localmente sabbiosa.

Nel Pleistocene si chiude il ciclo sedimentario con una deposizione prevalentemente sabbiosa grossolana e ciottoli.

Nel primo periodo di vigenza il permesso è stato oggetto di 4 rilievi sismici di dettaglio per complessivi km

94,610 di linee, eseguiti negli anni 1973 e 1977.

Gli obiettivi della ricerca sono rappresentati dalle formazioni carbonatiche mesozoiche del complesso "Panormide" e dei clastici del Mio-Pliocene pastorogeno.

L'interpretazione dei dati sismici ha messo in evidenza una struttura che è stato poi esplorata con il sondaggio

MARTA 1.

DIREZIONE GENERALE DELLE ATTIVITÀ SISMICHE

2 MAR. 1979

Programma di lavoro per i lavori alle-

re dell'area offshore per idro-

carburi (ER.18.AG)

1° proroga S.P.

intestato a A.G.I.P. e S.I.R. Eufemia:

Zianni, Medda, ...

IL DIRETTORE

UFF. NAZ. MIN. per gli IDROCARBURI

Usciu

IL pozzo è stato perforato nei mesi di giugno - agosto 1978 ed è terminato alla profondità di m 2330,50 nelle unità metamorfiche (Liguridi) con esito minerario negativo.

Alla luce dei risultati minerari del pozzo MARTA 1 e del pozzo MARISA 1, eseguito nell'attiguo permesso E.R17.AG, l'interesse per la ricerca nei clastici del complesso pastorogeno Mio-pliocenico risulta molto scarso.

Attualmente è in corso una revisione del quadro geostrutturale di tutta l'area alla luce dei dati geologici e geofisici raccolti con i rilievi ed i sondaggi eseguiti sia nell'area del permesso sia nell'adiacente permesso offshore E.R17.AG.

In particolare è stato programmato il reprocessing di alcune linee sismiche, che attualmente è in corso di esecuzione, allo scopo di scegliere i parametri da adottare per un nuovo rilievo sismico di dettaglio, prevedibile in 50 km di linee, nelle aree più interessanti.

Qualora i nuovi dati ottenuti mettessero in evidenza situazioni strutturali favorevoli si passerebbe alla esecuzione di un sondaggio esplorativo della profondità prevedibile di 3000 metri circa.

Sia il rilievo sismico che il pozzo verrebbero eseguiti da società altamente qualificate, nel rispettivo campo operativo, tali da offrire le massime garanzie di perfetta efficienza, scelte tra le più note in campo internazionale.

Il programma di esplorazione sopra descritto comporta-

rà una spesa prevedibile dell'ordine di 3000 milioni di lire.

S. Donato Milanese, - 1 MAR 1970

AGIP S.p.A.
IL DIRETTORE GENERALE
ESPLORAZIONE IDROCARBURI
Dr Oreste D'Agostino

