



101596

PROGRAMMA TECNICO-FINANZIARIO RELATIVO AL SECONDO  
BIENNIO DI PROROGA DEL PERMESSO DI RICERCA DI IDRO-  
CARBURI LIQUIDI E GASSOSI "PALINURO", NELLA PROVINCIA  
DI SALERNO

Premessa

Il permesso "PALINURO", conferito all'AGIP SpA, con D.I. 20 luglio 1977, è ubicato nella provincia di Salerno.

I termini affioranti nell'area appartengono ai depositi flyschiodi delle unità Silentina e Frido. Detti termini risultano sovrascorsi sui carbonati di piattaforma interna dell'unità Alburno-Cervati costituita da dolomie e calcari di età compresa tra il Trias superiore e l'Aquitano.

L'obbiettivo della ricerca è rappresentato dalla serie carbonatica sopra descritta con copertura assicurata dai termini flyschiodi prevalentemente argillosi.

Lavori eseguiti.

Nell'area del permesso è stata svolta la seguente attività:

- Sismica

E' stato eseguito un programma di rilievi sismici per un totale di 211 km di linee così suddivise:

- Anno 1978: km 21,427 con copertura 1200% eseguiti

SEZIONE IDROCARBURI	
SALERNO	
16 MAG. 1983	
2763	
Sez.	

dalla contrattista WESTERN GEOPHYSICAL Co.

- Anno 1979: km 98,36 con copertura 1000% eseguiti

dalla contrattista RIG

- Anno 1980: km 47,7 con copertura 1000% eseguiti dalla contrattista RIG.

→ - Anno 1981: km 33,32 con copertura 1000% eseguiti dalla contrattista SIAG \_\_\_\_\_ durante il primo periodo di proroga.

→ - Anno 1982: km 10,08 con copertura 1000% eseguiti dalla contrattista SIAG.

Negli anni 1979 - 1980 è stato eseguito un nuovo rilievo gravimetrico, per un totale di 881 stazioni, dalla contrattista RIG.

#### Perforazione

L'interpretazione dei dati acquisiti, ha permesso di individuare un motivo strutturale nel quale è stato ubicato il pozzo ISPANI 1, eseguito nel periodo 20/4/1981 - 11/5/1981, terminato alla profondità di 664 metri, nell'unità Alburno-Cervati, con esito minerario negativo.

I lavori di prospezione a tutt'oggi svolti hanno permesso di confermare la validità della ricerca avente come tema principale il top della serie carbonatica della piattaforma Abruzzese-Campana al di sotto delle unità tettoniche lagonegresi. Essendo tale

SEZIONE IDROCARBURI- POLI
16 MAG. 1983
2753
Posiz.

obbiettivo raggiungibile a profondità rilevanti, non superiori ai 5000 m, si rendono necessari specifici studi atti a verificare il campo di variabilità orizzontale delle velocità sismiche allo scopo di ottenere una ricostruzione strutturale in isobate attendibile.

Pertanto, in connessione con uno studio regionale su di un'area che comprende i permessi dell'area silentina con l'adiacente offshore tirrenico, si procederà alla rielaborazione e migrazione dei rilievi sismici già effettuati in modo da individuare, anche nell'ambito del permesso in analisi, situazioni strutturali favorevoli all'accumulo di idrocarburi.

#### PROGRAMMA LAVORI PER IL SECONDO BIENNIO DI PROROGA

Nel secondo biennio di proroga del permesso in considerazione, si prevedono di eseguire i seguenti lavori:

a) Rielaborazioni sismiche per circa 100 km di linee al costo attualmente stimato di 50 milioni di lire.

b) Rilievo sismico di dettaglio di circa 30 km di linee al costo attualmente stimato di 450 milioni di lire.

Qualora i risultati delle prospezioni su esposte permetteranno di identificare situazioni struttu-

SEZIONE IDROCARBURI	
POLI	
18 MAG. 1983	
2763	
Sez.	Posiz.

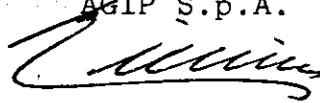
60

115

rali interessanti, si procederà successivamente all'e  
secuzione di un sondaggio esplorativo avente una pro  
fondità prevista non inferiore a 5000 m il cui costo  
è attualmente stimato in 12.000 milioni di lire.

San Donato Milanese, 12 MAG. 1983

AGIP S.p.A.



SEZIONE IDROCARBURI	
S. POLI	
15 MAG. 1983	
2763	
Sez.	Posiz.