

103678

E.R7. AG

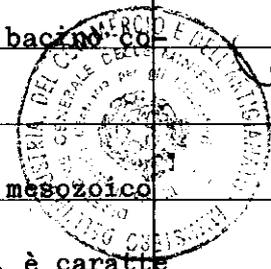


Programma di lavoro per il secondo triennio di proroga relativo al permesso di ricerca esclusivo denominato "E.R7.AG" nella piattaforma continentale italiana - Zona F.

Programma di massima dei lavori annesso al D.M. 23 NOV. 1978 relativo al permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi "E.R7.AG" (2° proroga) Intestato a AGIP

L'area del permesso in oggetto si trova nel Golfo di Salerno ed è compresa nello sviluppo offshore del bacino stierico neogenico del Sele.

IL DIRETTORE UFF. NAZ. MIN. IDROCARBURI



Handwritten signature

Tale bacino, impostatosi su un substrato mesozoico costituito da formazioni carbonatiche di piattaforma, è caratterizzato da una spessa serie terrigena con qualche intercalazione carbonatica.

Nel permesso durante il primo periodo di vigenza è stato eseguito nel 1969 un rilievo sismico di dettaglio che ha integrato quello eseguito dall'ENI nel 1968 nel quadro delle prospezioni estensive con carattere di temporanea esclusiva.

L'interpretazione dei dati di tali rilievi ha evidenziato nella parte meridionale del permesso, un motivo strutturale anticlinale, allungato in senso NNE-SSW e tagliato a N e S da faglie perpendicolari alla costa. Questa struttura è stata esplorata con il sondaggio "MINA 1" eseguito nel periodo Luglio-Agosto 1974 e terminato alla profondità di m 3478 nel substrato calcareo mesozoico.

Il pozzo ha avuto esito minerario negativo in quanto sono state rinvenute solamente tracce di olio bituminoso nella serie calcareo-mesozoica.

Alla luce dei dati acquisiti con il sondaggio Mina 1

è stato iniziato un riesame del quadro geostrutturale di tutta l'area allo scopo di individuare eventuali trappole stratigrafiche sui fianchi dell'anticlinale già esplorata, ovvero individuare eventuali altri motivi strutturali in altre parti del permesso.

Nell'ambito di tale lavoro nel 1977 è stato eseguito un rilievo sismico per Km 54 di linee i cui dati sono ancora in fase di interpretazione. Se da tale interpretazione emergeranno situazioni favorevoli alla ricerca, verrà eseguito un sondaggio esplorativo di circa 3000 metri di profondità che potrà comportare una spesa di £. 3.000 milioni circa. L'esecuzione del pozzo verrebbe affidata alla nostra consociata SAIPEM oppure ad altra ditta contrattista di sicuro affidamento.

S. Donato Milanese, 24 MAG. 1978

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