



**SINTESI DELLA RELAZIONE TECNICA E DEL PROGRAMMA  
LAVORI DA ESEGUIRE, ALLEGATA ALL'ISTANZA DI PERMESSO  
DI RICERCA DA DENOMINARE "d...A.R-AG" UBICATO NEL  
MARE ADRIATICO SETTENTRIONALE - ZONA "A" - KM<sup>2</sup> 331,88.**

**INQUADRAMENTO GEOGRAFICO**

L'area interessata dalla presente istanza ha una superficie di 331,88 Km<sup>2</sup>, è ubicata nell'offshore adriatico a ridosso delle Concessioni A.C10.AG e A.C11.AG e ricopre il precedente permesso denominato A.R60.AG conferito all'AGIP in data 1/10/1982 e scaduto definitivamente in data 1/10/1994 ampliandola nel settore settentrionale sino alla linea mediana con la Croazia

**INQUADRAMENTO GEOLOGICO REGIONALE**

L'area in questione ricade nella zona del "foreland appenninico" caratterizzata da una potente serie di sedimenti plio-quatematica.

Durante il Trias-Lias, nell'Alto Adriatico era presente una sedimentazione di piattaforma poco profonda al quale fa seguito dopo il Lias Medio, una sedimentazione di bacino legata alla tettonica distensiva che si instaura nell'area.

Tale sedimentazione bacinale di tipo carbonatico prosegue fino all'Eocene. Dall'oligocene inizia una sedimentazione di una serie clastica interrotta nel Miocene medio da una generale regressione Marina. Nel Pliocene riprende la sedimentazione con deposizione di una serie sabbiosa argillosa.

**OBIETTIVI DELLA RICERCA**

L'interesse minerario dell'area è rivolto alla ricerca di gas bio-

425204

diagenetico nella serie torbidity plio-pleistocenica.

### **COMMERCIALIZZAZIONI E FACILITIES**

In caso di ritrovamenti di gas, la messa in valore degli stessi potrà avvenire in tempi brevi in quanto verranno utilizzate le strutture già esistenti nella Concessione Annabella (A.C18.AG) quindi convogliati tramite sea-line sino a raggiungere la centrale di trattamento di Fano e quindi immessi nella rete SNAM.

### **PROGRAMMA LAVORI ED INVESTIMENTI**

L'area dell'istanza è interamente coperta da un rilievo 3D acquisito nell'ex permesso "A.R60.AG" (scaduto definitivamente in data 1/10/94), il cui costo di acquisizione e processing è ammontato a 2,7 miliardi di lire.

In base ai dati precedentemente acquisiti si è stabilito il seguente programma lavori relativo al primo periodo di vigenza:

**Geofisica**: reprocessing del rilievo sismico 3D, **spesa prevista circa 300 milioni di lire**; interpretazione sismica con stazioni interattive, **spesa prevista circa 80 milioni di lire**

**Perforazione**: esecuzione, ~~entro dodici mesi~~ dalla data di pubblicazione sul BUIG del Decreto di Conferimento del permesso, di un pozzo esplorativo a circa T.D. m 2000 con obiettivo a gas nella serie plio-pleistocenica, **spesa prevista circa 3500 milioni di lire**.

L'impegno finanziario globale, per il permesso in istanza, risulta **pertanto di 3880 milioni di lire**.

Maggiori dettagli sono comunque rilevabili dalla allegata relazione tecnica, parte integrante dell'istanza.

Distinti saluti.

San Donato Milanese, 12 DIC. 1994

AGIP S.p.A

Il Presidente

Ing. Guglielmo Moscato

