



**SINTESI DELLA RELAZIONE TECNICA E DEL PROGRAMMA**  
**LAVORI DA ESEGUIRE, ALLEGATA ALL'ISTANZA DI PERMESSO**  
**DI RICERCA DA DENOMINARE "d<sup>154</sup>A.R.-AG" UBICATO NEL**  
**MARE ADRIATICO SETTENTRIONALE - ZONA "A" - KM<sup>2</sup> 386,52.**

**INQUADRAMENTO GEOGRAFICO**

L'area interessata dalla presente istanza ha una superficie di 386,52 Km<sup>2</sup>, è ubicata nell'offshore adriatico a ridosso della linea mediana con la Croazia e ricopre il precedente permesso denominato A.R59.AG conferito all'AGIP in data 1/10/1982 e scaduto definitivamente in data 1/10/1994.

**INQUADRAMENTO GEOLOGICO REGIONALE**

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

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**

I temi di ricerca nell'area sono rivolti principalmente

*[Handwritten signature]*

MINISTERO INDUSTRIA E COMMERCIO E ARTIGIANATO Direzione Generale delle Miniere Uff. Nat. Min. Idrocarburi e Lezermia
10 DIC. 1994
425204

all'individuazione di trappole strutturali e stratigrafiche nella serie 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 Amelia (A.C2.AS) quindi convogliati tramite sea-line sino a raggiungere la centrale di trattamento di Ravenna 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.R59.AG" (scaduto definitivamente in data 1/10/94), il cui costo di acquisizione e processing è ammontato a 4 miliardi di lire.

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

**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

