

10 3058



**SINTESI DELLA RELAZIONE TECNICA E DEL PROGRAMMA LAVORI DA ESEGUIRE, ALLEGATA ALL'ISTANZA DI PERMESSO DI RICERCA DA DENOMINARE "d...<sup>175</sup>B.R.-AG" UBICATO NEL MARE ADRIATICO CENTRALE - ZONA "B" - Km<sup>2</sup> 65,43.**

**INQUADRAMENTO GEOGRAFICO**

L'area interessata dalla presente istanza ha una superficie di 65,43 km<sup>2</sup>, è ubicata nell'offshore adriatico adiacente alla costa abruzzese e coincide con l'area dell'ex permesso "B.R172.AG"(AG 51% - EDG 49%), scaduto in data 01/10/94. Confina a Nord con l'istanza di permesso 471BR.AG (AG 75%-EDG 25%), ad Est con e con le concessioni "B.C9.AS" (AG 66,67%-EDG 33,33%) e "B.C5.AS" (AG 100%), mentre a Sud e ad Ovest con la linea di costa.

17673  
42173

**INQUADRAMENTO GEOLOGICO REGIONALE**

L' area del permesso è ubicata nel Bacino di Pescara, colmato in età Terziaria (Plio-Pleistocene) da una potente serie di sabbie e argille, che costituiscono l'obiettivo della ricerca. Durante il Trias-Giura si sono depositi nella zona sedimenti carbonatici di piattaforma, ai quali, dal Cretacico sino al Miocene Sup., segue una serie di calcari e marne di tipo pelagico. Dal Pliocene inferiore inizia la messa in posto dei sovrascorrimenti costieri con individuazione della depressione di Pescara; durante tale periodo si è deposta nel bacino una sequenza di alternanze sabbioso-argillose, di origine torbidityca, che in qualche punto supera i 5000 metri di potenza.

*[Handwritten mark]*

**OBIETTIVO DELLA RICERCA**

**L'obiettivo principale della ricerca in quest'area è costituito dagli**

allegato al D. M. **27 DIC. 1996**  
relativo al permesso di ricerca per  
Idrocarburi liquidi e gassosi  
BR 255 AG  
intestato a AGIP S.p.A  
EDISON G.P.S. S.p.A  
IL DIRETTORE  
dell'UFF. NAZ. MIN. per gli IDROCARBURI e GEOTERMIA

MINISTERO DELL'ECONOMIA  
DEL COMMERCIO E DELLE ATTIVITÀ  
DIREZIONE GENERALE  
UFFICIO 43

accumuli di gas bio-diagenetico contenuto nei livelli sabbiosi pliocenici, in situazioni di trappole stratigrafiche, strutturali e/o miste.

#### **COMMERCIALIZZAZIONI E FACILITIES**

In caso di ritrovamenti di idrocarburi gassosi la messa in produzione degli stessi potrà avvenire in tempi brevi, in quanto verranno utilizzate le strutture esistenti nella concessione "B.C5.AS"(Fratello) e tramite sea-line, convogliati alla centrale di trattamento di Pineto, quindi immessi nella rete SNAM.

#### **PROGRAMMA LAVORI ED INVESTIMENTI**

Sulla base dei dati già in nostro possesso acquisiti con i lavori svolti, nel permesso B.R172.AG, si è stabilito il seguente programma lavori relativo al primo periodo di vigenza:

**Geologia:** revisione ed interpretazione di tutti i dati di sottosuolo disponibili nell'area in oggetto, **costo previsto circa 10 milioni di lire.**

**Sismica:** rielaborazione di circa 150 Km di linee sismiche, di precedenti rilievi, **da eseguirsi entro 12 mesi dalla pubblicazione sul BUIG del Decreto di conferimento; costo previsto circa 100 milioni di lire;** registrazione e processing di un rilievo sismico 2D di 100 Km di linee, **costo previsto circa 120 milioni di lire.**

**Perforazione:** sulla base delle informazioni desumibili dall'interpretazione sismica verrà eseguito un sondaggio esplorativo, **entro 48 mesi dalla pubblicazione sul BUIG del Decreto di conferimento.**

Il pozzo programmato avrà una profondità di circa 2000 metri ed un  
**costo previsto di circa 2.500 milioni di lire.**

L'impegno finanziario globale, per il permesso in istanza, risulta  
**pertanto di 2.730 milioni di lire.**

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

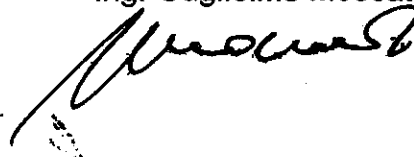
Distinti saluti.

San Donato Milanese, **26 OTT. 1994**

AGIP S.p.A

Il Presidente

Ing. Guglielmo Moscato





MINISTERO DELL'INDUSTRIA DEL COMMERCIO E DELL'ARTIGIANATO  
DIREZIONE GENERALE DELLE MINIERE  
UFFICIO NAZIONALE MINERARIO PER GLI IDROCARBURI E LA GEOTERMIA

Allegato al D.M. del: **27 DIC. 1936**  
relativo al permesso di ricerca per gli idrocarburi liquidi e gassosi denominato

**B.R. 255 AG**

accordato alle Società

**AGIP e EDISON GAS**

Zona: **B - MARE ADRIATICO**

Superficie: **65,43 Km<sup>2</sup>**

Scala: **1:250.000**

\_\_\_\_ Limite del titolo

VERTICI	COORDINATE GEOGRAFICHE	
	Longitudine E (Greenwich)	Latitudine N
a	Intersezione tra la linea di costa a bassa marea ed il parallelo 42°41'	
b	14°09'	42°41'
c	14°09'	42°40'
d	14°07'	42°40'
e	14°07'	42°34'
f	Intersezione tra il parallelo 42°34' e la linea di costa a bassa marea	

Dal vertice f al vertice a il limite del permesso è rappresentato dalla linea di costa a bassa marea

d 475 B.R.-AG

Area sensibile

Ufficio del registro:

**TERAMO**

Sezione Idrocarburi:

**ROMA**

Fogli:

**922/M**

IL DIRETTORE DELLA DIVISIONE V

