

10 3061

UGI - UNITA' GEOGRAFICA ITALIA - DESI / AESB



Eni Divisione Agip

**PERMESSO B.R255.AG
RELAZIONE TECNICA
ALLEGATA ALL' ISTANZA
DI RINUNCIA AL TITOLO**

Novembre 2001



ENI S.p.A.
Divisione Agip
DESI-AESB



U.N.M.I.G. Ufficio - F6 -
14 DIC. 2001
Prot. N° 3066

**PERMESSO B.R255.AG
RELAZIONE TECNICA ALLEGATA ALL'ISTANZA
DI RINUNCIA AL TITOLO**

AESB
Il Responsabile
L. Colombi
L. Colombi

INDICE



DATI GENERALI

1 - INTRODUZIONE	Pag. 4
2 - ATTIVITA' SVOLTA NEI PRECEDENTI PERIODI DI VIGENZA	Pag. 5
a) Attività sismica	
b) Attività di perforazione	
3 - ATTIVITA' SVOLTA NEL TITOLO	Pag. 6
a) Attività sismica	
4 - COSTI SOSTENUTI	Pag. 6
a) Reprocessing	
b) PSDM	
5 - VALUTAZIONE DEL POTENZIALE MINERARIO RESIDUO	Pag. 7
6 - CONCLUSIONI	Pag. 8

FIGURE

Fig. 1	Carta indice
Fig. 2	Linea B84-425 – Rielaborazione PSDM
Fig. 3	Linea B84-426 – Rielaborazione PSDM
Fig. 4	Linea B84-429 – Rielaborazione PSDM



DATI GENERALI

Permesso	:	B.R255.AG
Superficie	:	65,43 Km ²
Titolarità	:	ENI 51% - Edison Gas 49%
Operatore	:	ENI
Ubicazione	:	Mare Adriatico Zona "B"
UNMIG di competenza	:	Roma
Data di conferimento	:	27/12/1996 (BUIG 02/97)
Obblighi di geofisica	:	assolti
Scadenza obblighi di perforazione	:	28/02/2002
Data di scadenza 1° periodo	:	27/12/2002

Il Permesso è stato conferito con i seguenti vincoli:

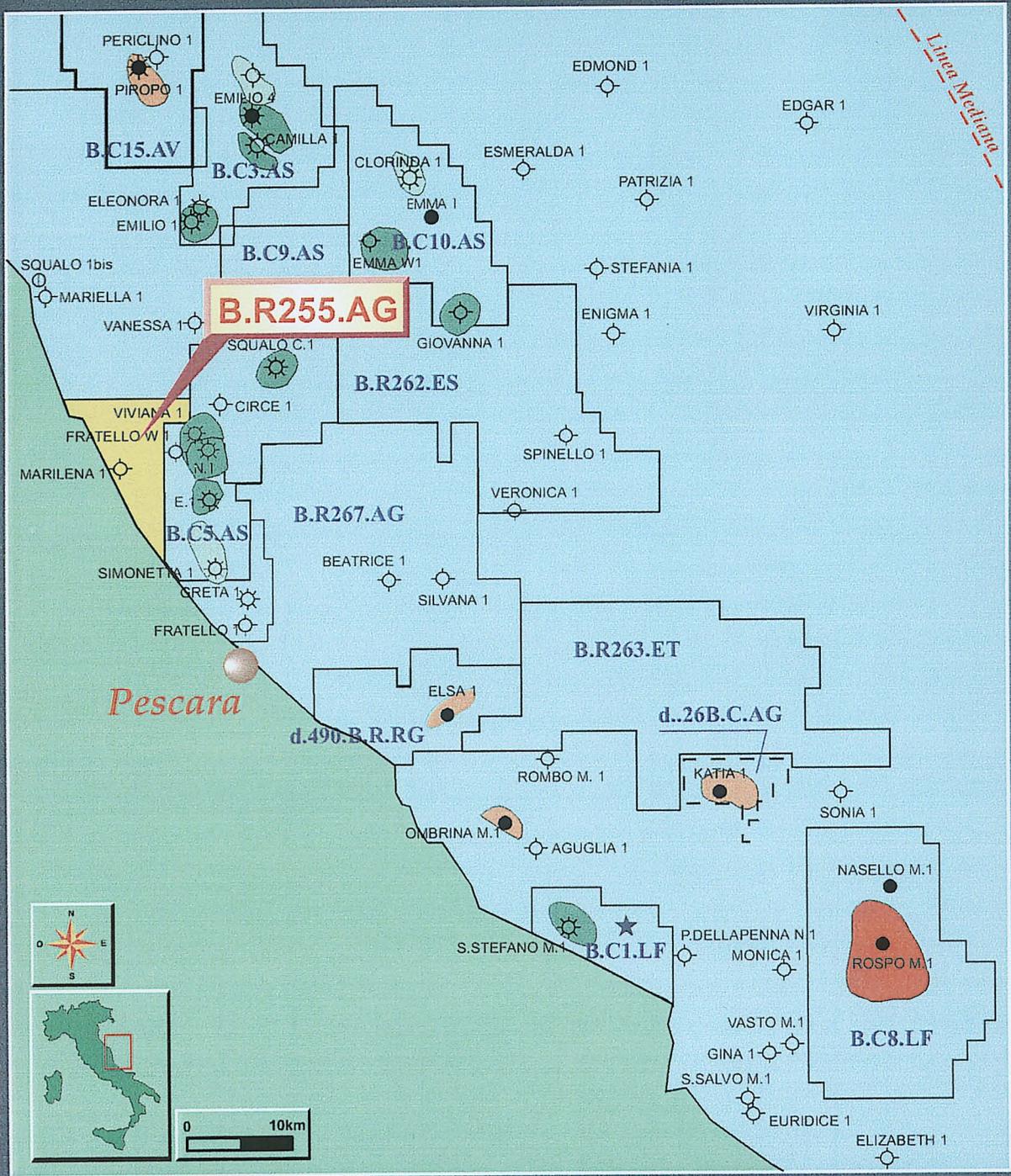
- "divieto di svolgere attività di prospezione sismica nell'area costiera nei mesi di Aprile, Maggio, Giugno, Settembre";
- "non dovranno essere realizzati pozzi esplorativi su fondali inferiori a 10 metri"

Inoltre, la perforazione di un pozzo entro le tre miglia marine sarebbe possibile solo previa specifica autorizzazione delle Autorità competenti.



CARTA INDICE

MARE ADRIATICO Zona B - Permesso B.R255.AG



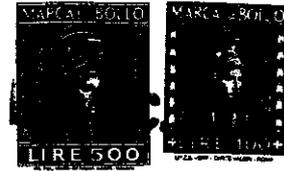
TITOLI ITALIA Br257ag Indice-0002_00_18

Eni Divisione Agip - AESB

Settembre 2001



Fig. 1



1. INTRODUZIONE

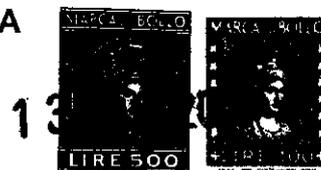
L'area del permesso confina a Nord con un'area libera, a Est con le concessioni B.C5.AS (Fratello) e B.C9.AS (Squalo), a Ovest e a Sud con la linea di costa lungo la quale si trova il permesso Mutignano (Fig.1).

L'area in oggetto è già stata parte di precedenti permessi di ricerca:

- B.R20.AS parte meridionale (j.v. AGIP 51% op.- SHELL 49%). Successivamente parte di questo titolo entrò in regime di concessione (B.C5.AS - Fratello).
- B.R175.AG (j.v. AGIP 51% op.-SHELL 49%). In seguito la quota SHELL fu trasferita a SIERRA GAS (Edison Gas).

2. ATTIVITA' SVOLTA NEI PRECEDENTI PERIODI DI VIGENZA

a) Attività Sismica



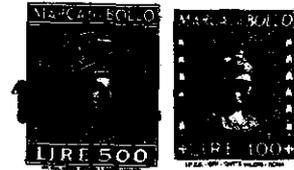
Durante la vigenza del permesso B.R20.AS nell'area in oggetto furono acquisiti circa 50 Km di linee sismiche appartenenti ai rilievi BR.

Durante la vigenza del permesso B.R175.AG furono eseguite due diverse campagne sismiche, nel 1983 (Km 103) e nel 1984 (Km 98).

Al fine di valutare le potenzialità minerarie di eventuali obiettivi posti al passaggio tra l'area l'on-shore e quella l'off-shore furono inoltre acquistati, dalla J.V. dell'attiguo permesso Pineto (oggi Mutignano) , circa 90 Km di profili terrestri.

b) Attività di Perforazione

Durante la vigenza del permesso B.R172.AG, fu perforato il sondaggio esplorativo Marilena 1 (TD m 2702) .L'obiettivo era costituito dalla serie del Pliocene inferiore e medio strutturato nel sottofaglia del sovrascorso costiero; il pozzo fu interrotto circa 500 m sopra la T.D. prevista a causa di problemi tecnici ed è risultato sterile.



3. ATTIVITA' SVOLTA NEL TITOLO

Nel 1997, al fine di meglio definire le diverse situazioni di interesse e in particolare la potenzialità del prospect MEROPE, è stato effettuato il reprocessing di dieci linee sismiche per un ammontare complessivo di circa 80 Km.

Nel 2001, sono state riprocessate tre linee sismiche mediante Pre Stack Depth Migration per definire in dettaglio l'andamento di orizzonti nel sottoscorsso a livello di base del Pliocene medio.

4. COSTI SOSTENUTI

a) Reprocessing

Il reprocessing effettuato nel 1997 su dieci linee sismiche 2D per un totale di 80 chilometri ha avuto un costo di 40 MLit.

b) PSDM

La Pre Steck Depth Migration di tre linee 2D effettuata nel 2001 ha avuto un costo di 36,79 MLit.

In totale, i costi sostenuti per i lavori svolti nel permesso durante il periodo di vigenza sono pari a 76,79 MLit.



5. VALUTAZIONE DEL POTENZIALE MINERARIO RESIDUO

Con l'ultima istanza di differimento degli obblighi di perforazione, si era ipotizzato un possibile interesse minerario centrato sugli obiettivi del sottoscorsor che, eventualmente associati a un target più superficiale, avrebbero reso economico il progetto Merope.

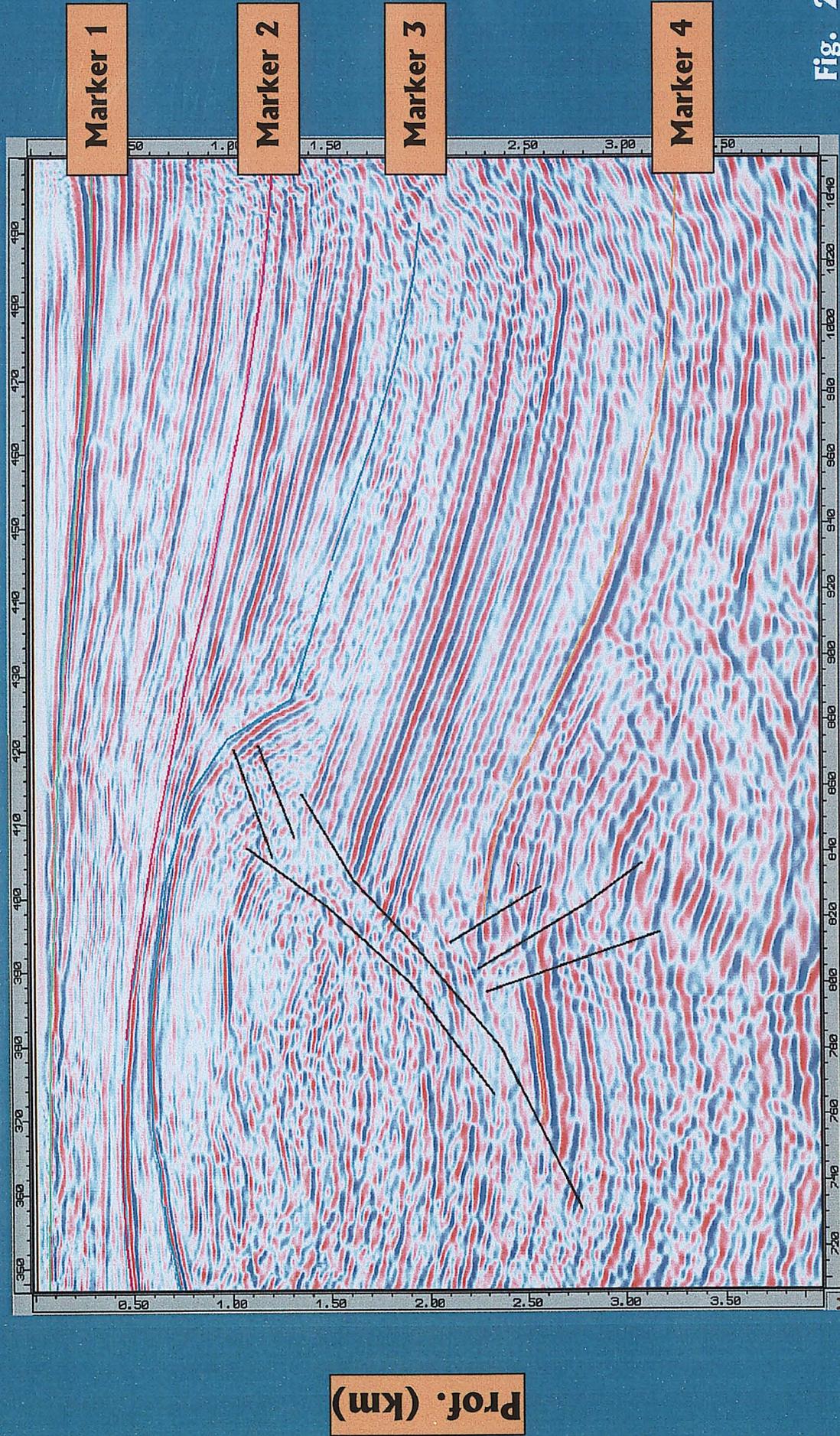
Dopo la rielaborazione delle tre linee in PSDM e la successiva interpretazione dell'area, i risultati ottenuti sono i seguenti:

La Pre Stack Depth Migration delle tre linee (Figg. 2-3-4) ha effettivamente migliorato la risposta sismica del segnale associato agli orizzonti del sottoscorsor; tuttavia nell'area compresa tra Marilena 1 e il prospect Merope, non è stato evidenziato, sempre a livello di sottoscorsor, alcun alto relativo che possa essere di interesse minerario. Infatti, l'interpretazione in profondità, pur con tutti i limiti dovuti alle caratteristiche diverse delle tre PSDM rispetto al resto dei rilievi disponibili, ha comunque confermato sostanzialmente che la sequenza pliocenica nel sottoscorsor del prospect Merope risale verso l'area del pozzo Marilena 1, dove i livelli attraversati si sono dimostrati poco interessanti.

Anche un approfondimento del tema di Marilena 1 fino al Pliocene inferiore sembra molto rischioso e non sufficientemente supportato dalla sismica 2D esistente.

Per quanto riguarda il thrust, resta confermata la presenza di una struttura che, pur di buone dimensioni, è caratterizzata da un segnale molto discontinuo e disturbato e presenta solo una anomalia di ampiezza limitata arealmente (inferiore al chilometro quadrato) ad indicare un accumulo di gas di dimensioni, al momento, subeconomiche.

PERMESSO B.R255.AG - 2D PSDM LINEA B84-425. SEZIONE PROFONDITA'



Luglio 2001

Eni Div. Agip - SGEG-ASIS

PERMESSO B.R255.AG - 2D PSDM
LINEA B84-426. SEZIONE PROFONDITA'

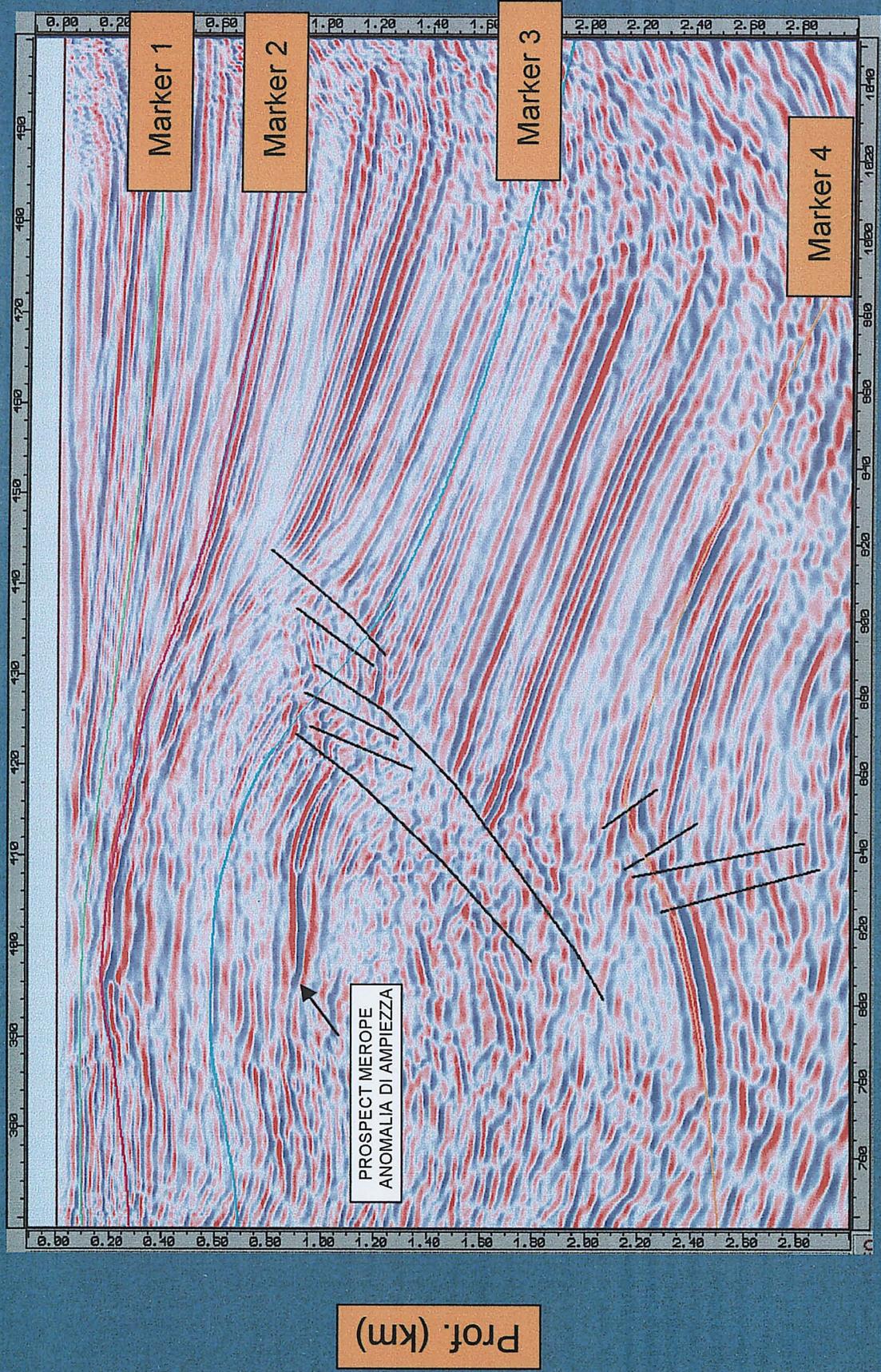


Fig. 3



PERMESSO B.R.255.AG - 2D PSDM LINEA B84-429. SEZIONE PROFONDITA'

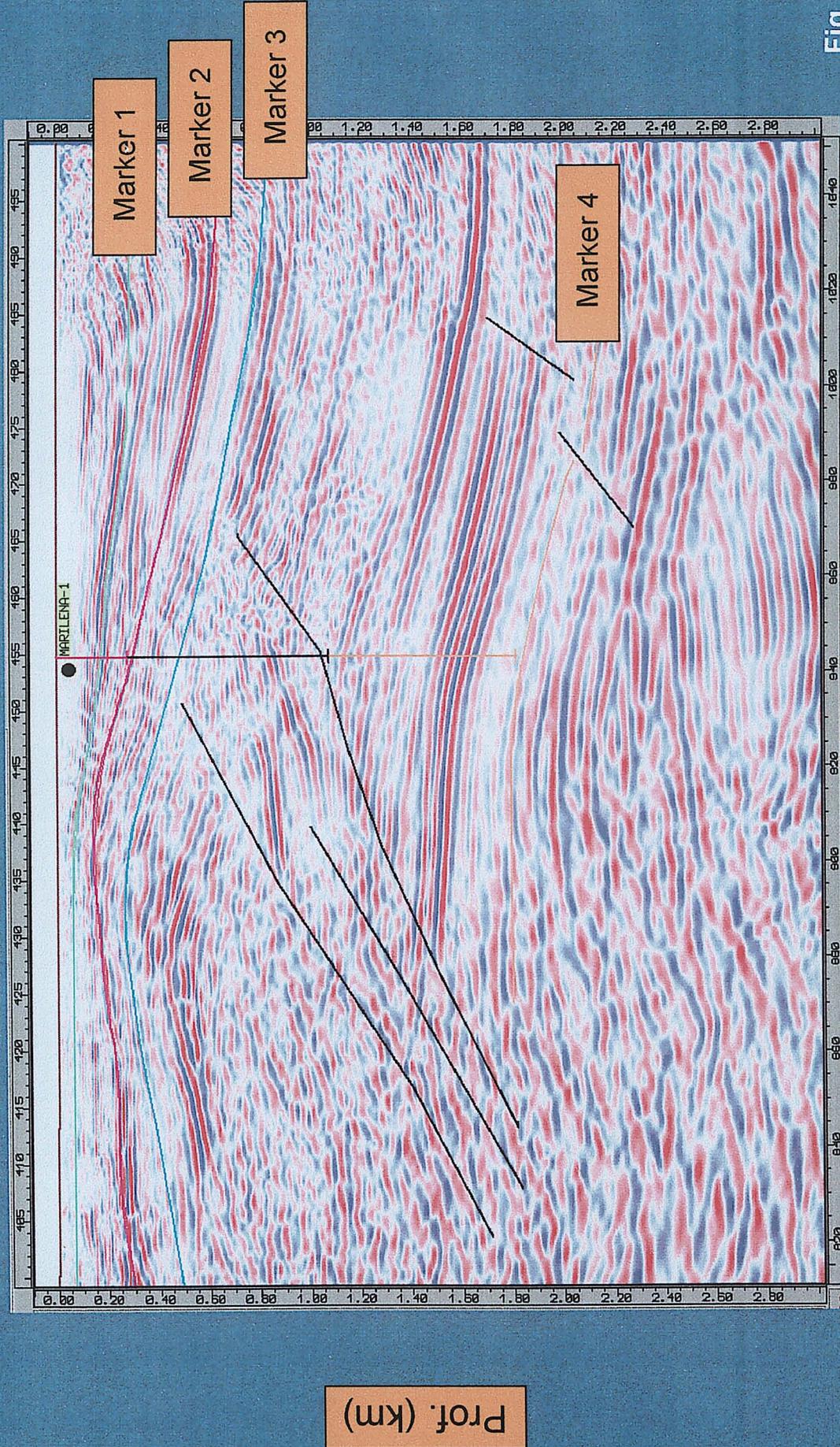


Fig. 4



Luglio 2001

Eni Div. Agip - SGEG-ASIS



6. CONCLUSIONI

Da quanto detto, non sembrano sussistere margini per la perforazione di un sondaggio che avrebbe come obiettivo solo lo sfruttamento delle riserve assicurate dalla piccola anomalia di ampiezza, mentre non è stata accertata l'esistenza di un target nel sottoscorsor.

Pertanto, avendo concluso lo studio dell'area del titolo senza aver individuato un obiettivo economicamente perseguibile, la Società scrivente inoltra Istanza di Rinuncia al Titolo stesso.