

10 3487



AGIP S.p.A.

**CANALE DI SICILIA - ZONA C**

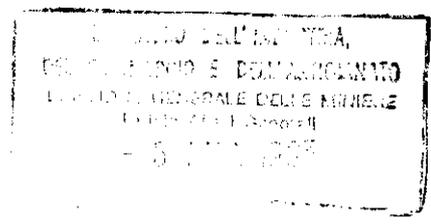
**PERMESSO C.R137.PX**

**RELAZIONE TECNICA ALLEGATA ALL'ISTANZA DI RINUNCIA  
DEL PERMESSO DI RICERCA DI IDROCARBURI LIQUIDI E GASSOSI  
C.R137.PX**

Il Responsabile

Dr M. BOY

San Donato Mil.se, Giugno 1993  
Rel. PIED 011/1993  
R/03/C.R137.PX/IR/6.93





## INDICE

1. UBICAZIONE GEOGRAFICA DEL PERMESSO
2. SITUAZIONE AMMINISTRATIVA DEL PERMESSO
3. ASSETTO GEOSTRUTTURALE DELL'AREA DEL PERMESSO
4. LAVORI ESEGUITI NEL PERMESSO C.R137.PX
  - 4.1 Primo periodo di vigenza
5. RISULTATI DELL'ATTIVITA' GEOFISICA
  - 5.1 Sismica
6. CONCLUSIONI

## FIGURE

Fig. 1 CARTA INDICE

Fig. 2 COPERTURA SISMICA AGIP ED EDISON GAS

Fig. 3 ASSETTO STRUTTURALE SCHEMATICO



## 1. UBICAZIONE GEOGRAFICA DEL PERMESSO

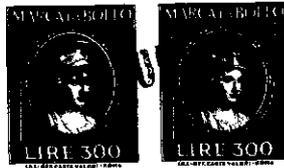
Il permesso di ricerca C.R137.PX, ubicato nell'offshore siciliano a sud di Donna Lucata, si estende su di una superficie di 9996 ha. Confina a N-NO con la concessione C.C4.ME (EDISON GAS 100%), è limitato a NNE dalla linea di costa e ad Est dall'Istanza di permesso 335.C.R.EM (Sierra Gas 100%) (Fig. 1).

## 2. SITUAZIONE AMMINISTRATIVA DEL PERMESSO C.R137.PX

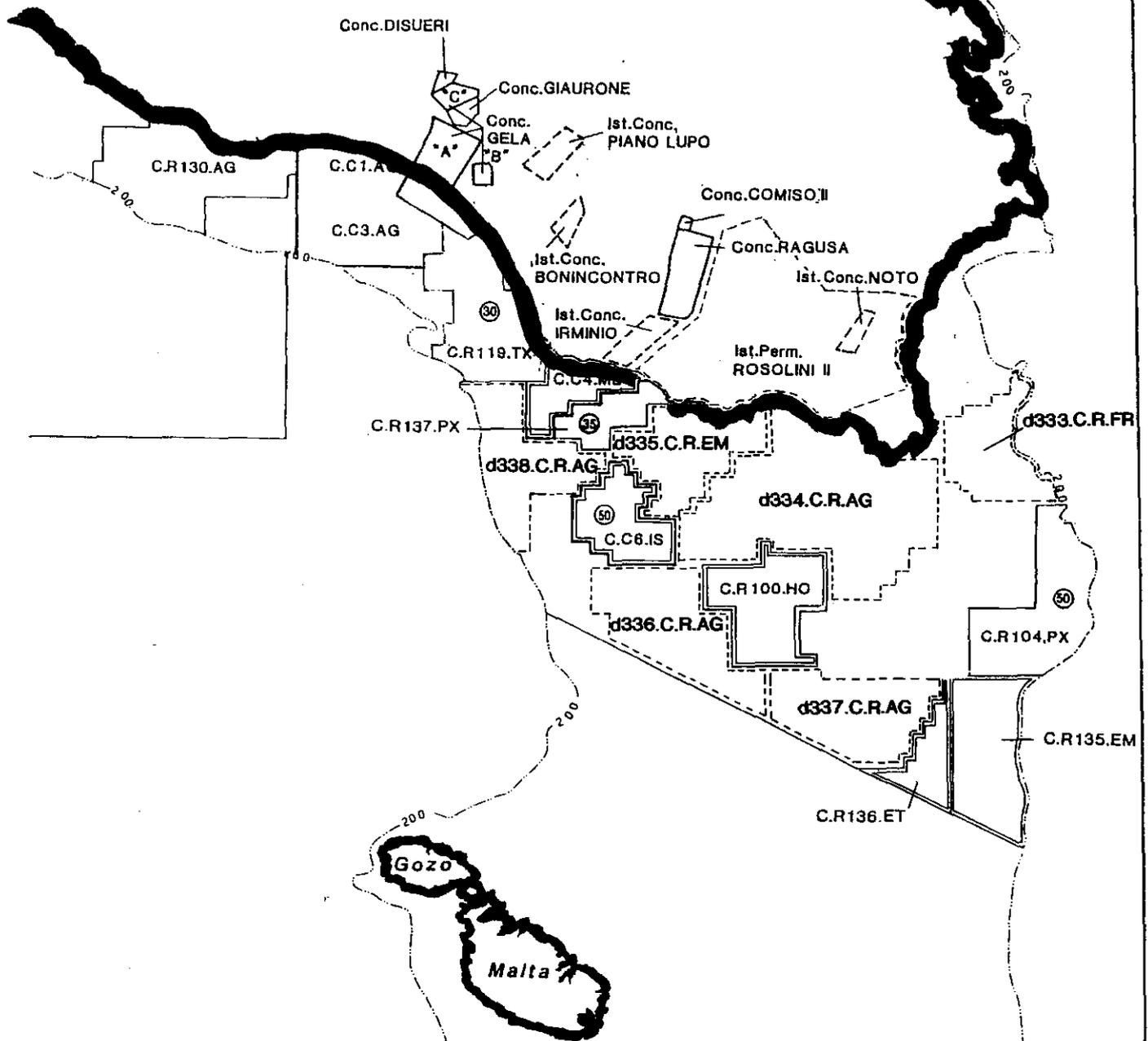
Data di assegnazione	:	13.01.1992
Superficie	:	ha 9996
Scadenza impegni di sismica	:	28.02.1993 (assolti)
Scadenza di perforazione	:	28.02.1996
Scadenza 1° periodo di vigenza	:	13.01.1998
Scadenza la proroga	:	13.01.2001
Scadenza 2a proroga (definitiva)	:	13.01.2004

Il permesso è stato inizialmente conferito alla J.V. costituita da PETREX 35%, EDISON GAS 35%, ed ELF 30%. Quest'ultima ha rinunciato il 24.02.1992 alla propria quota che è stata assorbita dai partners. La J.V. è diventata quindi PETREX 50% e EDISON GAS 50%. In data 28.09.1992 PETREX ha ceduto la sua quota all'AGIP.

La J.V. attuale risulta così composta: AGIP Operatore 50%, EDISON GAS 50%.



CATANIA



CANALE DI SICILIA - ZONA "C"

**PERMESSO C.R137.PX**

CARTA INDICE

FIG.1



### 3. ASSETTO GEOSTRUTTURALE DELL'AREA DEL PERMESSO

L'area in esame si colloca geologicamente tra la zona di margine triassico ed il bacino della F.ne Strepprenosa (Fig. 3). Tutta l'area, a partire dal Lias fino al Creta sup., ha subito un graduale sprofondamento consentendo una sedimentazione di tipo bacinale.

Nel Creta sup. è avvenuta una inversione tettonica da una di tipo distensivo ad una con carattere prevalentemente trascorrente (traspressione) che riprende i vecchi lineamenti strutturali con creazione di strutture antiformali (arching di ARCHIMEDES 1 e SPADA MARE 1). Una riattivazione dei fenomeni di "strike slip" caratterizza il periodo dal Pliocene al Pleistocene con faglie a direzione NE-SW.

Gli obiettivi principali della ricerca erano:

- 1) **STRATIGRAFICO-STRUTTURALI.** a) facies brecciate del M.bro Mila (F.ne Noto), mineralizzate nell'omonimo campo e provate anche nei pozzi IRMINIO; b) dolomie della F.ne Gela perseguibili lungo una fascia piuttosto ristretta collocata nella zona nord del permesso e caratterizzata mediamente sia da uno scarso responso sismico che da un leggero "pull down" degli orizzonti sottostanti.
- 2) **STRUTTURALI.** Calcari triassici della F.ne Noto e dolomie della F.ne Gela presenti nella zona centrale del permesso in una situazione strutturale favorevole dovuta alla probabile presenza di un "arching" tipo quello dei pozzi ARCHIMEDES 1 e SPADA MARE 1.



#### 4. LAVORI ESEGUITI NEL PERMESSO C.R.137.PX

La PETREX era in possesso di circa 160 km di linee sismiche registrate precedentemente al conferimento del permesso C.R137.PX suddivise nei seguenti rilievi:

RILIEVO	ANNO	PROPRIETA'	KM
C	1968/69	MINISTERIALI	40,5
BC	1972	"	8,6
ZC	1972	"	47,5
CR76	1978/87	EDISON GAS	7,5
G81	1981	PETREX	28,4
CR75	1978	EDISON GAS	5,2
C87.251	1987	PETREX	7,5
CR94	1980/86/89	ELF	14,3
			-----
			159,5
			=====

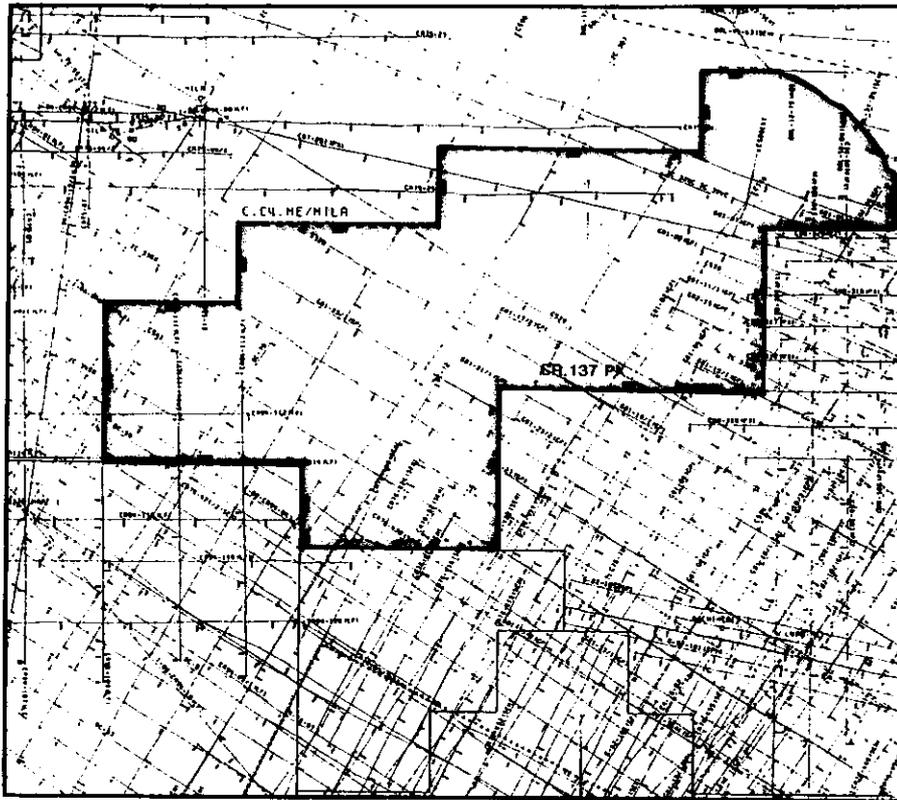
L'EDISON GAS possedeva altri 130 Km di linee sismiche rilevate nel 1985 (Fig. 2).

#### 4.1 Primo periodo di vigenza (dal 13.01 1992)

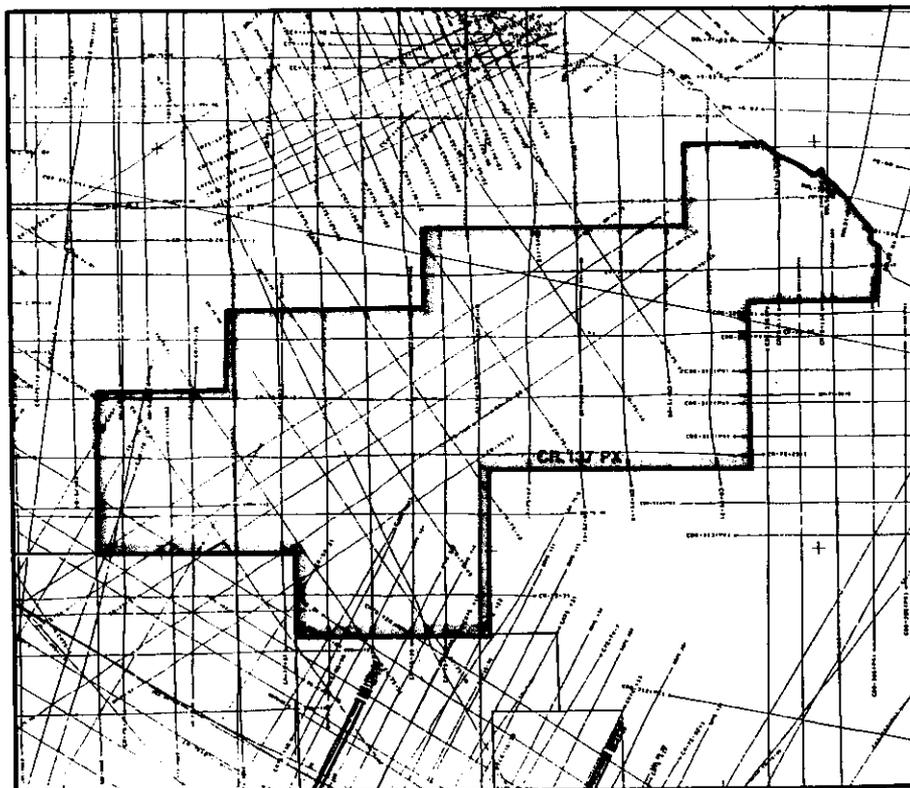
La J.V. ha acquistato da EDISON GAS 3 linee sismiche (C.R75-48; C.R74-50; CR75-52) del rilievo eseguito da SELM nel 1985 per un totale di 24,5 Km.

Nel periodo Novembre 1992-Aprile 1993 è stato eseguito il reprocessing di tali linee sismiche presso il centro di elaborazione AGIP.

Tale lavoro è servito ad assolvere gli obblighi previsti di attività sismica (28/2/1993).



**COPERTURA SISMICA AGIP**

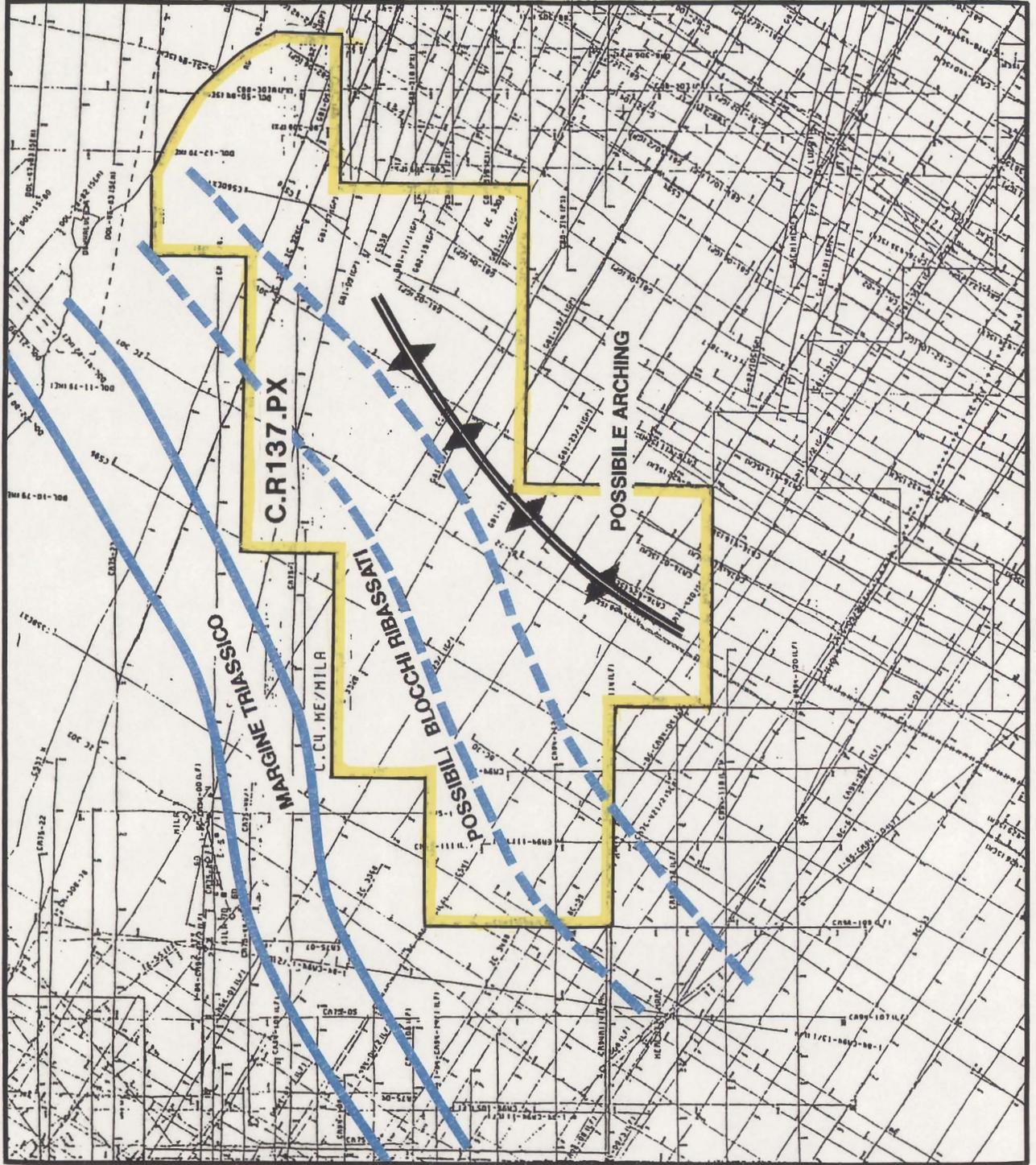


**COPERTURA SISMICA EDISON GAS**



DESI-PIED

# ASSETTO STRUTTURALE SCHEMATICO





## 5. RISULTATI DELL'ATTIVITA' GEOFISICA

### 5.1 Sismica

Lo scopo principale del reprocessing sismico era quello di migliorare il dato profondo intorno ai 2÷3 secondi per verificare il modello geologico ipotizzato, a "faulted tilted blocks".

I dati sismici acquisiti erano da considerarsi discreti per la presenza di segnali continui con frequenze dominanti intorno ai 10÷30 HZ. Nella rielaborazione eseguita da AGIP particolare attenzione è stata dedicata all'interpretazione dei "velans" ed alla attenuazione delle multiple; si è applicato per questo fine un "mute interno" e quindi un "filtro multicanale", per le multiple residue, con risultati buoni. Sulla linea sismica C.R75.48, inoltre, sono state condotte analisi continue di velocità.

Nonostante tali sforzi l'orizzonte sismico correlabile con la F.ne Gela non è ben risolvibile ma sembra essere comunque ribassato notevolmente; il bordo triassico, obiettivo della ricerca, sembra non attraversare il permesso ma rimanere a NO verso la concessione C.C4.EM.

## 6. CONCLUSIONI

Le indicazioni ricavate dall'interpretazione delle linee riprocesate, integrate con le informazioni regionali sull'area, evidenziano un quadro geologico-minerario sostanzialmente negativo. Per tale ragione non si ritiene interessante proseguire nell'esplorazione e si propone pertanto la rinuncia del permesso.