

28



83

10963

RELAZIONE FINALE ALLEGATA ALL'ISTANZA DI RINUNCIA
 DEL PERMESSO DI RICERCA DI IDROCARBURI LIQUIDI E
 GASSOSI CONVENZIONALMENTE DENOMINATO "FIUME VOMANO"

0-0-0-0-0-0

1. PREMESSA

Il permesso "Fiume Vomano", situato nelle provincie di Pescara e Teramo, è stato conferito alla Società scrivente in data 21.01.1975.

Gli obiettivi principali che al momento del conferimento si intendevano perseguire erano rappresentati dalla possibile presenza di idrocarburi liquidi e/o gassosi nei livelli conglomeratici del Pliocene medio.

Come obiettivo secondario ci si proponeva inoltre la ricerca di eventuali reservoir sabbiosi nella parte sommitale della falda alloc-tona, al di sotto della discordanza Pliocene medio - Pliocene inferiore.

2. LAVORI ESEGUITI NEL PRIMO PERIODO DI VIGENZA DEL PERMESSO

2.1) Rilievi sismici

N° 2 campagne sismiche, per un totale di Km 155,200 ed una spesa di £ 264.008.406, così suddivise :

Anno	Società	Km	Copertura
1975	C.G.G.	125.560	600 - 2400%
1975	C.G.G.	29.640	600

2.2) Interpretazione geologica e strutturale

Data la potenza della copertura pliocenico-quadernaria che rende al momento incerto e mal definibile un possibile interesse esplorativo a livello della serie pre-miocenica, gli studi di sintesi geologica e

geofisica portati avanti sul permesso, nel corso di questo primo periodo di vigenza, sono stati rivolti soprattutto a due orizzonti rilevabili in seno al Pliocene.

Un primo orizzonte, abbastanza continuo sul permesso, corrisponde alla discordanza Pliocene medio - Pliocene inferiore. A questo livello s'individua una zona di alto strutturale parallelo alla costa che rappresenta una piega rovescia del Pliocene inferiore, sovrascorso verso Est sui sedimenti del Pliocene medio-superiore e degradante in monoclinale verso Ovest sul limitrofo permesso Castilenti.

Il piano di sovrascorrimento è evidenziato da una faglia che attraversa tutto il permesso con direzione N-S.

Al secondo orizzonte, più superficiale ed a carattere più locale, corrispondono dei livelli conglomeratici attribuiti al Pliocene medio e riconosciuti ai pozzi NOTARESCO 1, NERETO 1 e SANT'OMERO 1.

Nella parte settentrionale del permesso essi configurano una struttura troncata verso Est contro l'alto strutturale summenzionato.

La chiusura verso Nord di tale struttura, a fianchi monoclinali verso Ovest e verso Sud, sembra assicurata da una variazione di facies, confermata dall'assenza di conglomerati ai pozzi MONTE PAGANO e CAMPO MARE.

2.3) Perforazione

Dal 5.09.1978 al 30.09.1978 è stato perforato il pozzo esplorativo denominato FIUME VOMANO 1 ubicato al top della struttura definita a livello dei conglomerati del Pliocene medio che ne costituiscono

l'obiettivo principale. Questi livelli erano già stati incontrati a NOTARESCO 1, in posizione strutturale più bassa, ad acqua salata ed a manifestazioni di gas ed olio nel campo CELLINO.

Secondariamente ci si proponeva di proseguire la perforazione oltre alla discordanza Pliocene medio - Pliocene inferiore per riconoscere eventuali reservoir sabbiosi nella parte sommitale del Pliocene inferiore, incontrati ad indizi di gas a SILVI e CAMPOMARE.

I risultati litostratigrafici e minerari del pozzo possono venire così riassunti :

0 - 1378 m: serie essenzialmente argillosa nella parte alta, con un livello sommitale conglomeratico ed alcune intercalazioni sabbiose, passante ad una serie argillo-sabbiosa con livelli e banchi conglomeratici. (Pliocene medio-superiore).

1378 - 1530 m: Serie monotona argillosa. (Pliocene inferiore).

Nelle prime fasi di perforazione sono comparsi fenomeni di sotto-compattizzazione delle argille con manifestazioni di gas e venute di acqua salata.

I livelli sabbiosi che avevano dato manifestazioni gassose nel corso della perforazione sono risultati, all'esame dei log elettrici, ad acqua salata leggermente emulsionata a gas.

I livelli conglomeratici costituenti l'obiettivo principale del pozzo, attraversati senza manifestazioni, sono anch'essi risultati ad acqua salata.

Accertata l'assenza dei livelli sabbiosi del Pliocene inferiore, il pozzo è stato arrestato alla profondità finale di 1530 m e si è

proceduto alla sua chiusura mineraria.

La spesa sostenuta per l'esecuzione del pozzo FIUME VOMANO 1 ammonta complessivamente a £ 613.448.632.

3. LAVORI ESEGUITI NEL SECONDO PERIODO DI VIGENZA DEL PERMESSO

3.1) Rilievi sismici

Nessuna campagna sismica è stata eseguita in questo lasso di tempo.

I risultati minerari negativi sia del pozzo FIUME VOMANO 1 che di numerosi altri pozzi perforati in zona su strutture superficiali analoghe, ha condotto la Scrivente a concentrare gli sforzi di ricerca su obiettivi più profondi.

Data la complessità stratigrafico-strutturale di queste formazioni, si è reso necessario riprendere il trattamento della maggior parte dei profili registrati in precedenza con tecniche appropriate, onde migliorarne la definizione.

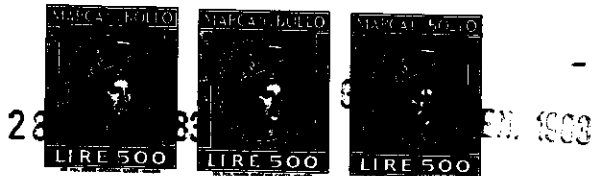
Sono stati inoltre acquistati 40 Km di linee sismiche registrate principalmente sul limitrofo permesso CASTILENTI.

3.2) Interpretazione geologica e strutturale

L'interpretazione delle sezioni sismiche ritrattate ha portato all'individuazione di nuovi possibili prospetti minerari.

Gli obiettivi potenzialmente più interessanti, situati a profondità accettabile, sembrano essere rappresentati dalle serie sabbiose del Pliocene inferiore. La loro importanza viene nel frattempo confermata dalla scoperta di gas metano nel pozzo S. BENEDETTO 1d.

Nell'ambito del permesso vengono delineate due situazioni strut-



turali favorevoli :

- Ripiegamenti della serie autoctona pliocenica compressa e sovrascorsa da parte della falda alloctona costiera.

A questo livello è stato definito un asse strutturale sub-parallelo alla costa, estendentesi in mare dove probabilmente è situata la culminazione principale.

- Compartimenti pliocenici isolati, sul fianco occidentale della falda alloctona.

A questo proposito è stata presa in esame e parzialmente definita un'ondulazione situata verso il limite occidentale del permesso (zona di ATRI) che sembra avere buone possibilità di chiusura.

Si procede pertanto alla sintesi ed alla valutazione di tutti i nuovi dati acquisiti per definire l'ubicazione di un pozzo esplorativo su questi nuovi temi.

4. LAVORI ESEGUITI NEL TERZO PERIODO DI VIGENZA DEL PERMESSO

4.1) Rilievi sismici

Nel 1982 è stata eseguita, dalla compagnia contrattista C.G.G., una campagna sismica di 13,800 Km con copertura 2400% per una spesa di £ 119.473.360.

In totale, sul permesso sono stati tracciati 169 Km di profili sismici per una spesa complessiva di £ 383.481.746.

Si è proceduto inoltre alla rielaborazione dei dati acquisiti sull'area in oggetto e sul limitrofo permesso CASTILENTI.

4.2) Interpretazione geologica e strutturale

Stabilito che, a livello della serie autoctona pliocenica al

fronte dalla falda costiera, l'asse strutturale definito mostra una culminazione principale in mare, interessando il permesso B.R123.LF sul quale ci si propone di eseguire un pozzo esplorativo a questo obiettivo, gli obiettivi potenziali restanti sul permesso in oggetto sono costituiti dagli stessi livelli del Pliocene inferiore esplorati con esito negativo nelle culminazioni costiere, in situazione apparentemente migliore. Si giunge alla conclusione che probabilmente in posizione più bassa, sul fianco occidentale del trend costiero, la serie debba essere più completa, meno tettonizzata e soprattutto non influenzata dagli importanti fenomeni di erosione prodottisi all'inizio del Pliocene medio, che potrebbero essere la causa della fuga degli idrocarburi dalle zone più alte.

Viene definita una struttura isolata nell'ambito della falda alloctona, chiusa da una serie di faglie con direzione N NO-S SE, sulla quale viene ubicato il pozzo esplorativo ATRI 1.

4.3) Perforazione

Dal 10.06.1982 al 4.11.1982 è stato perforato il pozzo esplorativo denominato ATRI 1.

I risultati litostratigrafici e minerari possono venire così riassunti :

- 0 - 1760 m: serie prevalentemente argillosa con alcune intercalazioni sabbiose e conglomeratiche acquifere. (Quaternario a Pliocene superiore).
- 1760 - 1908 m: Argilla con livelli di sabbia argillosa e di arenaria fine (Pliocene medio).
- 1908 - 3750 m: Argilla con intercalazione di sabbia ed arenaria poco

consolidata (Pliocene inferiore).

I livelli sabbiosi, obiettivo del pozzo, riscontrati a gas nel campo CELLINO, sono stati attraversati a partire da 2797 m. Nonostante che nel corso della perforazione si siano avuti indizi di gas, all'esame delle diagrafie elettriche tutti i livelli sono risultati ad acqua salata.

La spesa sostenuta per l'esecuzione del pozzo ATRI 1 ammonta complessivamente a £ 6.650.000.000.

5. CONCLUSIONI

La ricerca mineraria sul permesso, relativamente alla successione detritica pliocenica nell'ambito delle falde sovrascorse, ha dato risultati negativi.

Le situazioni strutturali ipotizzate sulla base della sismica, al di sopra, al tetto ed in seno alle coltri gravitative, sono state verificate tramite l'esecuzione di due pozzi esplorativi; i livelli riconosciuti, anche se hanno dato qualche indizio di gas in perforazione, sono risultati ad acqua salata.

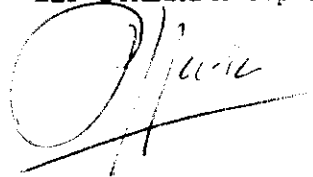
Questi risultati possono ritenersi esaurienti e conclusivi di tale tema di ricerca nell'area.

Per quanto concerne l'esplorazione della serie pliocenica autoctona al di sotto delle falde sovrascorse, l'interpretazione dei dati sismici acquisiti ha portato a definire un motivo strutturale che si estende in mare venendo ad interessare principalmente il limitrofo permesso B.R123.LF sul quale si prevede di proseguire la ricerca tramite un pozzo esplorativo.

Riguardo, infine, ad eventuali possibilità minerarie delle serie carbonatiche pre-plioceniche, le informazioni sismiche disponibili non ne consentono una chiara definizione ed i limiti di profondità attualmente accettabili nella ricerca sembrano escluderle da ogni possibilità di verifica.

In conseguenza di quanto sopra esposto, i contitolari del permesso "FIUME VOMANO" sono unanimamente addivenuti alla decisione di presentare istanza di rinuncia.

ELF ITALIANA S.p.A.

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'O. P. U. C.', written over a horizontal line.