



Programma di massima dei lavori allegato al D.M. 12.4.75
relativo al permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi

BARBARA
intestato a Montecatini

IL DIRETTORE
dell'UFF. NAZ. per gli IDROCARBURI

PROGRAMMA DEI LAVORI ALLEGATO ALL'ISTANZA INTESA AD
OTTENERE IL PERMESSO DI RICERCA DI IDROCARBURI LIQUIDI
DI E GASSOSI DENOMINATO "BARBARA", PRESENTATA IN DATA
29 MAR. 1974.

Inquadramento geologico

L'area interessata dall'istanza sopraindicata è situata nelle Marche, ad Ovest di Ancona, nel bacino pliocenico della fossa di Corinaldo, che si estende in senso NW-SE tra i rilievi appenninici ed il mare Adriatico.

Tale bacino è già stato oggetto, da parte della scrivente Società, di rilevamenti geologici e, nella sua parte più settentrionale (dove sono stati scoperti i piccoli giacimenti a gas di Fano e S. Costanzo) di alcune campagne sismiche.

Tenendo conto dei rilevamenti già eseguiti e dei sondaggi perforati nelle zone vicine, si può ritenere che la serie stratigrafica nell'area interessata dall'istanza possa essere la seguente:

da m 0 a m 600 : argille ed argille debolmente marnose grigio azzurre; età Pliocene superiore e medio.

da m 600 a m 1.500: argille marnose grigie, con diffuse intercalazioni di arenarie e sabbie in sottili livelli nella

P.P. MONTECATINI EDISON S.p.A.

parte inferiore; età Pliocene inferiore.

da m 1.500 a m 2.400: marne e marne argillose con intercalazioni di arenarie e sabbie cementate prevalentemente quarzose e livelli di gesso nella parte inferiore; età Pliocene superiore.

da m 2.400 a m 2.600: marne argillose passanti a marne e marne calcaree; livelli di calcare marnoso e rare sottili intercalazioni di arenarie fini; età Miocene medio inferiore.

da m 2.600 a m 2.800: marne con intercalazioni calcaree e calcari marnosi; età Oligocene.

da m 2.800 a m 3.330: calcari microcristallini (formazioni della "Scaglia rossa" e della "Scaglia bianca"); età Eocene-Cenomaniano.

Potrebbero far seguito le altre consuete formazioni della serie calcarea mesozoica marchigiana.

La tettonica profonda dovrebbe essere caratterizzata da pieghe orientate secondo l'asse del bacino sedi-

mentario, cioè NW-SE, generalmente delimitate sul fianco NE da faglie inverse, a volte con parziali sovrascorrimenti. Essa è mascherata in superficie dai sedimenti trasgressivi del Pliocene medio e superiore.

Gli obiettivi, costituiti da trappole strutturali (pieghe anticlinaliche più o meno fagliate) e da trappole stratigrafiche (livelli sabbiosi passanti lateralmente ad argille), dovranno essere indagati con lavori sismici di particolare cura in tutte quelle zone della fossa terziaria che risultassero indiziate dopo i programmi ricognitivi.

Temi di ricerca

Come in tutti i bacini pliocenici marchigiani, l'obiettivo principale della ricerca è rappresentato dai livelli sabbiosi intercalati alle argille marnose del Pliocene inferiore, già riscontrati mineralizzati a gas sia a Nord che ad Est dell'area presa in esame.

Altri obiettivi potrebbero essere costituiti dai calcari della "Scaglia" cretacea, nonché dai livelli sabbiosi del Miocene medio.

Tuttavia, dato l'esito negativo di numerosi pozzi perforati in zone vicine, l'interesse di questi temi appaiono secondari.

Programma dei lavori ed investimenti

Dopo aver completato lo studio geologico dell'area,

verrà eseguita una campagna sismica di dettaglio a riflessione, a copertura multipla.

Qualora il quadro strutturale profondo, ricostruito con i dati ottenuti, risultasse favorevole, si dovrebbe procedere alla perforazione di un pozzo esplorativo di circa 3.000 m di profondità, allo scopo di esplorare la serie pliocenica e quella miocenica.

La scrivente Società si impegna a dare inizio a questa prima perforazione entro 28 mesi dal ricevimento del decreto di attribuzione del permesso.

Il preventivo di spesa per l'esecuzione dei lavori sopra indicati è il seguente:

- rilievo geologico e studi stratigrafici	£. 5.000.000
- rilievo sismico a riflessione (1 mese/squadra)	" 50.000.000
- perforazione di un sondaggio esplorativo (profondità 3.000 mt circa)	" 350.000.000
- spese generali	" 15.000.000
	<u>£. 420.000.000</u>

Valorizzazione dei giacimenti

In caso di scoperta di un giacimento di gas, la produzione sarà commercializzata tramite le reti di distribuzione già esistenti in aree vicine.

In caso di scoperta di olio, questo sarà raffinato



in impianti del Gruppo Montedison e destinato al mercato italiano.

" MONTEDISON S.p.A. "

Surani