

D. K. 20. C. 1

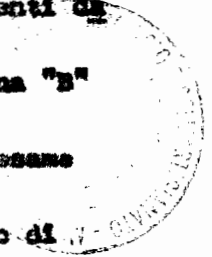
BOMANDA DI PERMESSO DI RICERCA "d 132 B.R.-CT"

Programma di Lavoro

Le società richiedenti hanno condotto studi geologici regionali riferiti alla Zona "B" dell'Adriatico Italiano. Questi studi, fondati principalmente sul lavoro di consulenti qualificati e sulle pubblicazioni di diversi eminenti geologi italiani, hanno indicato la possibilità che nell'Adriatico Italiano esistano importanti riserve di idrocarburi. Inoltre, gli esperti delle società richiedenti hanno esaminato gli eccellenti dati dell'ENI sull'esplorazione digitale sismica nella Zona "B" forniti dalla Direzione Generale delle Miniere. Questo esame ha evidenziato un luogo di ricerca potenzialmente dotato di consistenti riserve di idrocarburi entro l'area del permesso di ricerca richiesto con la presente.

Per valutare più compiutamente tale luogo di ricerca, quale appare dai dati di esplorazione sismica dell'ENI, le società richiedenti sono del parere che sia necessario un ulteriore lavoro geologico e geofisico prima di procedere alla perforazione esplorativa. Le società richiedenti ritengono particolarmente necessario un adeguato controllo della velocità per interpretare accuratamente le strutture geologiche al di sotto del forte strato riflettente sulla sommità della sezione di carbonato Mesozoica. Si richiede una fitta griglia sismica digitale allo scopo di effettuare una migrazione ben controllata a due e tre dimensioni dei dati. La Migrazione è necessaria per

programma di massima dei lavori allo-
cato al 1970 - 2 MAR 1970
"B R 06 CT"
CANTIERI
DIREZIONE GENERALE DELLE MINIERE
UFFICIO NAZIONALE IDROCARBURI



Handwritten signature

2)

meglio localizzare le faglie e risolvere accuratamente le complessità strutturali. A tale proposito, viene proposto il seguente programma di lavoro di sei anni:

Programma di Lavoro

Primo anno di permesso

Le società richiedenti continueranno gli studi geologici regionali ai fini di una migliore correlazione fra la geologia delle aree nell'entroterra e quella delle aree marine. Al fine di meglio individuare l'andamento strutturale indicato dalle indagini sismiche preliminari dell'esplorazione ENI, le società richiedenti condurranno un'indagine digitale marina iniziale di circa 23 miglia. Questo programma sarà condotto su una griglia di approssimativamente 4 miglia per 4, i cui risultati saranno elaborati ed interpretati con le più moderne ed efficienti tecniche allo scopo di tracciare il programma geofisico dell'anno successivo. Verrà condotta qualche attività sperimentale per determinare il più adeguato tipo di energia.

Secondo anno di permesso

I dati derivanti da questa indagine iniziale saranno integrati con i nostri studi geologici regionali. Si prevede che, per giungere alla realizzazione di una struttura di perforazione, saranno necessari ulteriori studi digitali sismici dettagliati su 23 miglia. Si prevede che il programma di dettaglio consisterà nel riempimento della griglia stabilita in mo-

do da migliorare la densità delle linee fino ad una griglia di circa 2 miglia per 2. Ulteriori linee di dettaglio, trasversali alla griglia, potranno anche essere suggerite dal programma sismico del primo anno. Detto programma sismico sarà interpretato con particolare riguardo alla determinazione delle velocità al fine di meglio definire le profondità di un pozzo di esplorazione da perforarsi durante il terzo anno. I dati saranno migrati in due e tre dimensioni per una migliore localizzazione delle faglie e per risolvere complessità strutturali.

Terzo anno di permesso

A seconda dei risultati del lavoro precedente, le società richiedenti trivellerebbero un pozzo esplorativo. Sulla base delle attuali conoscenze, si prevede che detto pozzo sarà trivellato fino ad una profondità di almeno 1.500 metri con un costo valutato in 500.000.000 di Lire (cinquecentomilioni). I principali obiettivi previsti per questa fase sono le sabbie del Pliocene ed i carbonati del Mesozoico più elevato. I risultati dei dati raccolti durante i primi due anni del programma di lavoro avranno un diretto rapporto sugli obiettivi finali di questo primo pozzo esplorativo. Tali dati potrebbero indicare l'opportunità di una esplorazione assai più profonda.

Le società richiedenti si impegnano con la presente a svolgere il suddetto programma triennale di lavoro rinunciando ad esercitare i loro diritti di totale cessazione del permesso

4)

so entro il citato periodo di tre anni. Dopo il terzo anno di permesso, le società richiedenti avrebbero il diritto di cedere totalmente il permesso in qualsiasi momento ciò sia consentito in base alla Legge sugli idrocarburi marini n. 613.

Quarto anno di permesso

Caso A. Nel quarto anno, a seconda della nostra valutazione dei risultati del lavoro precedente e nell'eventualità che il pozzo esplorativo iniziale conduca alla scoperta di idrocarburi in quantità commerciale, verrebbe stabilito un programma di sviluppo della perforazione per sfruttare le riserve con ragionevole celerità. Sarebbe ora prematuro fornire dettagli di tale programma, poichè molto dipenderà sia dall'entità che dalla natura della scoperta. Si prevede, comunque, che fino a quattro pozzi di sviluppo potranno essere trivellati durante questo anno.

Caso B. A seconda della nostra valutazione dei risultati del lavoro precedente e nell'ipotesi che il pozzo esplorativo iniziale non conduca alla scoperta di un giacimento di idrocarburi in quantità commerciale, ma indichi la probabile necessità di un'ulteriore perforazione esplorativa, verrebbe avviato un programma di studio geologico/geofisico. Con tale programma sarebbero riconsiderati i risultati del pozzo esplorativo iniziale al fine di determinare l'eventuale necessità di un'ulteriore attività geologica e/o geofisica. Detta attività, se necessaria a giudizio delle società richiedenti, avrebbe inizio

durante questo anno. Anche in questo caso sarebbe ora prematu-
ro fornire dettagli della stessa, ma si prevede che risulterà
necessaria qualche attività geologica e qualche ricerca digi-
tale marina.

Quinto anno di permesso

Caso A. Se il pozzo esplorativo iniziale condurrà alla
scoperta di idrocarburi in quantità commerciale, il programma
di sviluppo riferito al Caso A. del programma del quarto anno
di lavoro verrebbe proseguito durante il quinto anno.

Si farebbe ogni sforzo per determinare l'entità e la natura
del giacimento ed avrebbe inizio la produzione per la vendita
nel più breve tempo possibile.

Caso B. Ove si verificasse il Caso B., come descritto nel
programma del quarto anno di lavoro, qualsiasi ulteriore atti-
vità geologica e sismico digitale indicata dal programma di re-
visione geologico/geofisico ed iniziata durante il quarto anno,
verrebbe completata nel quinto anno. Qualora, a giudizio delle
società richiedenti, tali ulteriori attività comportassero la
trivellazione di un altro pozzo esplorativo, questo verrebbe
perforato durante il quinto anno.

Sesto anno di permesso

Caso A. Le società richiedenti proseguirebbero lo svilup-
po della scoperta dal primo pozzo esplorativo se, a loro giudi-
zio, ciò sia giustificato. Si spera che durante questo anno, se
non prima, il campo possa essere completamente sviluppato ed

6)

in grado di produrre per il mercato.

Qualora il secondo pozzo esplorativo, di cui è prevista la trivellazione nel quinto anno, portasse alla scoperta di idrocarburi in quantità commerciale, verrebbe avviato un programma di sviluppo, come illustrato nel Caso A. del programma del quarto anno, per sfruttare le riserve con ragionevole celerità.

Caso B. Ove il secondo pozzo esplorativo, di cui è prevista la trivellazione nel quinto anno, non portasse alla scoperta di un giacimento di idrocarburi in quantità commerciale ma indicasse la probabile necessità di ulteriori trivellazioni esplorative, si darebbe inizio ad un programma di revisione geologica/geofisica, come indicato al Caso B. del programma di lavoro del quarto anno.

CHEVRON GIL ITALIANA S.p.A.

Presidente ed Amm. Delegato

ENIAGO S.p.A.

Presidente ed Amm. Delegato