

Olie i sandstenslag

-nyt oliefund styrker vandreteori

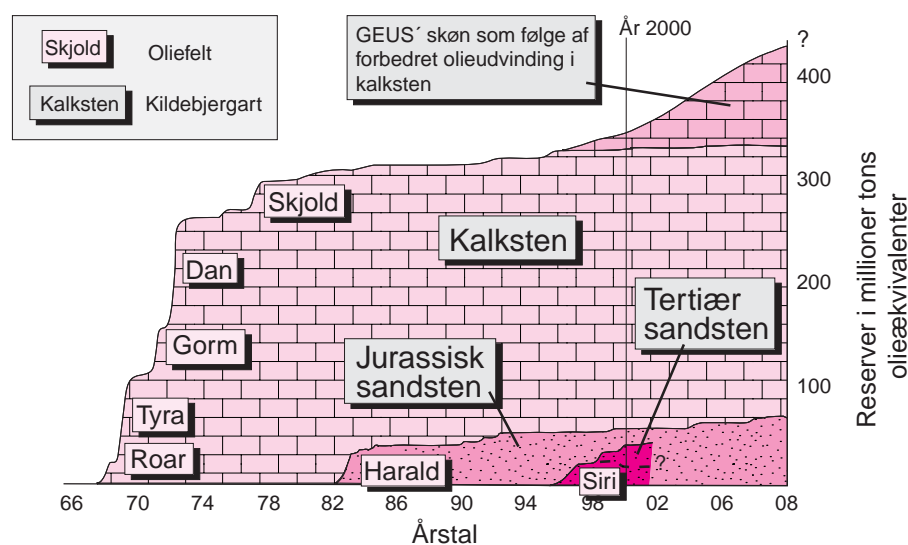
Det nyeste oliefund, Nini, på dansk grund i jurassiske sandstenslag ca. 75 km øst for Central Graben styrker opfattelsen af, at olie er i stand til at migrere over endnu større afstande end tidligere antaget.

DONG har i en "sole risk" satsning sammen med 3 partnere fundet olie i knap 2000 meters dybde ved Nini feltet ca. 75 km øst for Central Graben. Det nye oliefund er bemærkelsesværdigt på flere områder. Mest bemærkelsesværdigt er det, at fundet ligger i så stor en afstand fra oliens dannelsessted, Central Graben. Det er med til at styrke vandreteorien for olie.

Olien optræder i højtliggende jurassiske sandstenslag og ikke i kalkstenslag, som er den typiske kildebjergart for Nordsøens olie. Oliefund i lignende bjergarter udenfor Central Graben er tidligere blevet gjort af Statoil i 1995 i tertiære sandsten ved Sirifeltet, ca. 50 km øst for Central Graben og ved Elna af DUC (Dansk Undergrunds Consortium) i 1985. Men det er første gang, at et større oliefund er opdaget så langt fra "køkkenet", det vil sige oprindelsesstedet.

Med fund af olie så langt fra Central Graben er der groft sagt ingen begrænsninger i, hvor langt olien er i stand til at vandre gennem juragapen. "Vi regner med, at der også vil være chance for at finde olie i den østligste del af licensen" udtaler direktør for DONG Efterforskning og Produktion, Søren Gath Hansen, til avisen Ingeniøren.

Forventet dansk olieproduktion



Fundkurven viser summen af fundne reserver i dansk kalksten og sandsten. Plus de fremtidige muligheder. Kurven er fra 1996. (Grafik: TBT og SL efter graf fra GEUS)

Fordele ved olie i sandsten

En af fordelene ved at udvinde olie fra sandsten er, at man typisk kan udvinde 50-60 % af olien, mens udvindelsesprocenten i kalkstenslag normalt ligger på 35 % af olien. Desuden er den relativt lille dybde af de olieførende sandstenslag, og de deraf følgende lave tryk og temperatur, med til at gøre en fremtidig produktion billigere, men også lidt langsommere.

Potentialet for borerne Nini-1 og Nini-A1 er endnu ikke færdigevalueret, men prøveproduktionen fra borerne gav 5856 tønder olie om dagen, hvilket må betegnes som et relativt tilfredsstillende re-

sultat. Derfor må Nini-feltet betegnes som et potentielt oliefelt.

DONG's geologer vil i den fortsatte efterforskning af Nini-koncessionen koncentrere sig om kortlægning af de olieførende sandstensstrukturer. Man er allerede klar over, at lagene strækker sig længere mod øst ind i et område, hvor DONG skal bore senere på året. Desuden optræder sandstenslagene mod nordøst, på norsk område, hvilket er interessant, da disse områder snart sættes i udbud.

TBT ■

Vi borer over hele landet..!

- Kerneboringer
- Hulsneglsboringer
- Højslevboring
- Tørboring
- Luftslyleboring
- Skylleboring

- ring og hør nærmere...



POUL CHRISTIANSEN A/S
Brønborer- &
Ingeniørfirma
7840 Højslev
Tlf. 97 53 52 22

- din sikkerhed for erfaring og kompetence...