

Olje- og energidepartementet

Postboks 8148 Dep  
0033 Oslo

## Tilbakelevering av Utvinningstillatelse 212C & 212D

### Tildeling og eierstruktur i utvinningstillatelsene

Utvinningstillatelse 212C ble tildelt Statoil etter en fradeling av lisensen 08.02.2005 fra utvinningstillatelse 212. Utvinningstillatelse 212D ble tildelt i forbindelse med TFO 2006, 16.02.2007, som et tilleggsareal til PL 212C. Utvinningstillatelsene består av deler av blokkene 6507/6 og 6507/9. StatoilHydro Petroleum AS er operatør med 100 % andel i begge lisenser, og disse har blitt håndtert som en utvinningstillatelse med felles arbeidsprogram og tidshorisont.

### Status forpliktellesprogram

Etter tildeling av PL 212D påtok lisensen seg en felles arbeidsforpliktelse for PL 212C og PL 212D. Denne bestod i:

- Boring av en fast brønn, enten i PL 212C eller PL212D, og innen 3 år (16.02.2010)
- BoV innen 3 år (16.02.2010)
- PUD innen 4 år (16.02.2011)

Overtakelse av operatørskapet i PL 212C og inngåelse i en fast brønnforpliktelse ved tildeling av PL 212D var med bakgrunn i ett identifisert prospekt, Steinkobbeprospektet, som hadde utstrekning i begge lisenser. StatoilHydro så nødvendigheten av 3D data for å teste Steinkobbstrukturen optimalt og datasettet ST0511 over Steinkobbstrukturen ble innsamlet, dernest spleiset og reprosessert med eksisterende datasett i området (ST05M10). Det ble dessuten samlet inn 2 EM-linjer over strukturen, og disse ble prosessert og tolket i sammenheng med flere andre EM-linjer i samme område.

### Tolkningsresultat, prospektivitet

Tolkningen av de nye seismiske data bekreftede Steinkobbeprospektet med et betydelig volumpotensial, men i liten grad de på 2D identifiserte amplitudeanomalier. Til tross for høy risiko ble det, på grunn av det store volumpotensial, besluttet å påta en boreforpliktelse gjennom PL 212D tildelingen. Konklusjonene fra EM-dataene var ikke entydige i området, og disse ble ikke brukt i risikofastsettelsen av Steinkobbeprospektet.

Steinkobbibrønnen ble boret i oktober-november 2008. Målet var å påvise tungolje i Fangst- og Båtgruppen og dessuten teste et sekundærmål i Tareformasjonen av paleocen alder (Grytfoten vest). Brønnen var tørr uten spor etter hydrokarboner i både jura og paleocen. Det ble påtruffet godt reservoir i Jura men ingen sand i paleocen.

Det er i ettertid av brønnen vurdert, at gjenværende prospektivitet i PL 212C og PL212D er minimal og ikke gir grunnlag for videre aktivitet.

## Konklusjon

På bakgrunn av ovennevnte vurderinger har StatoilHydro Petroleum AS som operatør for de aktuelle utvinningstillatelser besluttet å levere tilbake PL 212C og PL 212D snarest mulig.

Vi står gjerne til tjeneste, dersom Olje- og energidepartementet trenger ytterligere opplysninger.

Med vennlig hilsen  
StatoilHydro Petroleum AS

Kopi: Oljedirektoratet [REDACTED]