

## **Halten CO2 verdikjede: Teknisk mulig, men ikke kommersielt gjennomførbar**

29/06/2007

**Statoil og Shell annonserte 8. mars i fjor at de ville gjennomføre en felles mulighetsstudie for kraftproduksjon og CO2-håndtering i Midt-Norge.**

- [In English: Halten CO2 value chain: Technically feasible, but not commercially viable](#)

Mulighetsstudien skulle omfatte

- Gasskraftproduksjon på Tjeldbergodden med CO2-håndtering
- Kommersiell bruk av CO2 til økt oljeutvinning på Draugen og senere Heidrun.
- Elektrifisering av offshoreinstallasjoner med den CO2 frie kraften.

I forbindelse med lanseringen ble det understreket at dette ville være svært utfordrende både industrielt og kommersielt, og kreve involvering fra myndigheter og andre industriaktører.

Mellom 80 og 90 personer har arbeidet med verdikjeden, og omlag 400 millioner kroner er brukt i prosjektet fram til nå, inklusive eksterne studier. De omfattende studiene viser at verdikjeden er teknisk mulig, men ikke kommersielt gjennomførbar. Bruk av CO2 for økt oljeutvinning på Draugen viser seg å ikke være økonomisk lønnsomt, og bidrar dermed ikke positivt i verdikjeden. De ekstra oljevolumene som operatøren for Draugen-lisensen tror kan utvinnes er for lave til å forsvare de nødvendige investeringene på feltet. Ombyggingen av plattformen ville vært store, og kreve ett års nedstenging. Prosjektet vil i høst avslutte arbeidet med Draugen CO2 for økt oljeutvinning, og dokumentere resultater og den betydelige kunnskapen arbeidet har gitt.

Gasskraftproduksjon i Norge er i seg selv svært utfordrende, og med CO2-fangst er det pr. i dag ikke lønnsomt. Selskapene vil bruke høsten til å ferdigstille de tekniske studiene om CO2-fangst, samt utrede om det likevel finnes muligheter for å gå videre med gasskraftverk med CO2-håndtering på Tjeldbergodden. En nødvendig forutsetning er å etablere en robust kommersiell modell, noe som er svært krevende. Dette betinger partneravtaler med aktuelle energi- og industriselskaper og avklaring av rammebetingelser.

Kontaktpersoner:

- Thorbjørn Nyland, Norske Shell, Prosjektleder Mob: 917 08 644
- Kai Bj. Lima, Statoil, Prosjektleder Mob: 915 74 258
- Anders Ystad, Statoil, informasjonsansvarlig Mob: 480 80 279
- Øistein Johannessen, Norske Shell, informasjonsansvarlig Mob: 970 79 693

**In English: Halten CO2 value chain: Technically feasible, but not commercially viable**

**On the 8th March 2006, Statoil and Shell announced that they would conduct a joint feasibility study on power production and carbon dioxide (CO2) management in Mid-Norway.**

The scope of the study was:

- Gas power production at Tjeldbergodden with CO2 management
- Commercial use of CO2 for enhanced oil recovery (EOR) at the Draugen oil field and later the Heidrun oil field
- Providing Draugen and Heidrun platforms with electricity from Tjeldbergodden

When the value chain was launched, the companies emphasised that this would be highly demanding both industrially and commercially, and that it would require involvement of the government and other industrial players.

Some 80 and 90 people have been working on this value chain, and around NOK 400 million have been spent on the project including external studies. The evaluation shows that though the value chain is technically feasible, it is not commercially viable. Use of CO2 for enhanced oil recovery on Draugen is not commercially defensible and thus will not make a positive contribution to the value chain. The extra oil volumes that the Draugen licence operator believes to be recoverable are too low to justify the necessary investments in the field. Modifications of the platform would also be extensive and require shutdown for approximately one year. The project will complete the work on the Draugen CO2 for EOR study this autumn, and document results and the considerable knowledge acquired.

Gas fired power production in Norway is in itself highly challenging, and with carbon capture it is currently not profitable. The companies will during this autumn complete the technical studies on carbon capture, and continue to explore if there is a possibility to establish the gas power plant at Tjeldbergodden with CO2 capture and storage. One of the prerequisites for this will be to prepare a robust commercial model, which is considered to be highly demanding. This will involve cooperation with relevant power and industrial companies, and

in addition, clarification of framework condition.

Contact persons:

- Thorbjørn Nyland, Norske Shell, Project Manager Mob: 917 08 644
- Kai Bj. Lima, Statoil, Project Manager Mob: 915 74 258
- Anders Ystad, Statoil, Information responsible Mob: 480 80 279
- Øistein Johannessen, Norske Shell, Information responsible Mob: 970 79 693