

## **Mongstad og Melkøya**

Informasjon om prosessen, 29. januar 2008

## Mongstad – varme/kraftanlegg med CO2 fangst



## Mongstad: transport av flytende CO2 til lagertank og lossing til skip

- Tidligfasestudie for gjennomførbarhet ble utført hos M.W.Kellogg UK.
  - studien ble utført for 2 stk trykk og temperaturalternativer
  - laveste trykkalternativ 6 bara var ønskelig som følge av skipsmuligheter / alternativer
  - det medførte behov for teknologiavklaringer (avstand til trippelpunkt for CO2 og mulige tørrisdannelser)
- Uavhengig verifikasjon ble utført av Linde Gas Tyskland
  - verifikasjonen bekreftet at lavt trykk var mulig men anbefalte at designtrykk ble økt til 6,8 bara
  - det ble påpekt krav til renhet i CO2 og stabilitet i produksjonen
- Testfasiliteter kan ikke garantere CO2 renhet eller stabil CO2 produksjon
- Avhjelpende tiltak blir da omfattende "back up" og kontrollsystemer (kompressor, nødstrøm, pcda system, reserveforsyning, hjelpesystemer osv.) med betydelige kostnader
- Norconsult utførte nødvendige analyser og studie for Civil arbeider og kaimodifikasjoner
- Kostestimat (klasse B +-40%) ca 1790 MNOK (kontraktørenes nettoestimat pluss StatoilHydro tillegg til arbeidsomfanget) basert på SH estimeringsmetodikk for gjeldende estimatklasse

## Melkøya: mottak av CO<sub>2</sub> fra Mongstad for disponering i Snøhvit CO<sub>2</sub> reservoaret

- Sommer 2007: mulighetsstudie gjennomført av Linde Engineering (prosjekteringsansvarlig for Snøhvitprosjektet på Melkøya)
  - Konkluderte med at det var gjennomførbart
  - Behov for følgende tillegg til eksisterende anlegg: tilkomst til kai (krevde utvidelse av kaien), nye lossearmer, nye rørgater fra kai til ny CO<sub>2</sub> lagertank, videre nye rørføringer fra lagertanken til nytt tilknytningspunkt til eksisterende Snøhvit rør
  - Kostestimat (tilnærmet klasse B +-40%) ca 680 MNOK (Linde nettoestimat pluss StatoilHydro tillegg til arbeidsomfanget) basert på SH estimeringsmetodikk for gjeldende estimatklasse
- 3 parts kvalitetsgjennomgang/verifikasjon av studien utført DNV
- Intern StatoilHydro gjennomgang utført
- Resultatene presentert til Snøhvit Unit partnerne
- FEED kontrakt så vidt startet opp hos Linde (avsluttet ved nedlegging av prosjektet)