



DET KONGELIGE
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

Presseinformasjon

Pressekontakt: Telefon: 415 73 500

Gasskraftprosjekter i Midt-Norge

Det arbeides med en rekke gasskraftprosjekter i Midt-Norge som kan sikre en varig robust kraftforsyning i regionen:

Tjeldbergodden

På Tjeldbergodden jobbes det for å få på plass et gasskraftverk med en tilgjengelig effekt på rundt 860 megawatt (MW), og en strømproduksjon på om lag 7 TWh per år. Dette tilsvarer om lag seks prosent av Norges totale elektrisitetsproduksjon i et normalår.

Halten CO₂-prosjektet ble lansert 8. mars 2006 og er et samarbeid mellom Shell og Statoil. Prosjektet har til hensikt å studere mulighetene for å etablere en CO₂ verdikjede i Midt-Norge. Prosjektet består av følgende hovedelementer:

- Gasskraftverk med CO₂ håndtering på Tjeldbergodden (860 MW)
- CO₂ rørledning til Draugen og senere Heidrun
- CO₂ brukt til økt oljeutvinning på Draugen og senere Heidrun
- Muliggjøre elektrifisering av Draugen og Heidrun med strøm fra land

Det er lagt til grunn følgende tidsplan for utredning frem mot en investeringsbeslutning:

- Mulighetsstudie slutten av 2006
- Konseptvalg slutten av 2007
- Investeringsbeslutning verdikjede slutten av 2008

Gitt et tilfredsstillende kommersielt grunnlag i slutten av 2008, samt akseptable konsesjonsvilkår og utslippstillatelse, er målet:

- Oppstart av kraftverk og elektrifisering av Draugen 2011 – 2012
- Første CO₂ leveranse til Draugen for EOR 2011 – 2012

Skogn

Industrikraft Midt-Norge (IMN) presenterte 4. oktober 2006 et nytt konsept for kraftverket på Skogn. Dette innebærer at det bygges én kraftverksblokk på 420 MW (mot tidligere to planlagte blokker) og at det eksisterende biokraftverk på Norske Skog kobles sammen med kraftvarmeverket for å øke virkningsgraden. Norske Skog har i

dag 85 MW biokjeler som produserer høytrykksdamp som brukes til tørking. Når kraftvarmeverket leverer varme til tørking, kan damp fra biokjelene mates inn på kraftvarmeverkets dampturbin. Effektiviteten ved å produsere biokraft i kraftvarmeverket er 35 pst. mot 27 pst. i en kondensasjonsturbin.

IMNs nye anlegg får en kraftproduksjon på om lag 3,2 TWh og en varmeproduksjon på om lag 0,5 TWh. Den totale virkningsgraden for anlegget øker til 66,5 pst, mens utslippene halveres i forhold til tidligere plan. Investeringskostnaden for kraftverket er anslått til om lag 2,4 mrd. En eventuell realisering av planene krever et gassrør inn Trondheimsfjorden med investeringskostnad på om lag 1,2 mrd., og at IMN får på plass avtaler om leveranse av gass.

Fræna

Industrikraft Møre søkte 1. desember 2006 om anleggskonsesjon i henhold til energiloven for bygging og drift av et gasskraftverk på opptil 450 MW i Elnesvågen i Fræna kommune.

Søknaden inkluderer også nettilknytning fra industrikraftverket til Fræna transformatorstasjon i sentralnettet, samt eventuell konsesjon for Naturgass Møre AS sin bygging og drift av gassrør Nyhamna – Elnesvågen – Vestavika etter naturgassforskriften. Det er sendt egen søknad om utslippstillatelse i henhold til forurensingsloven.

Industrikraft Møre AS har lagt til grunn at CO₂-fangst og videre håndtering av CO₂ vil bli realisert som separate tiltak med egne økonomisk opplegg. Det derfor valgt en tilnærming hvor det søkes om konsesjon kun for kraftverket, uten CO₂-fangst.