



OLJEDIREKTORATET

Hva skjer på sokkelen i dag?

Zero frokostseminar

7. februar 2012

Bakgrunn for vurdering av elektrifisering

- Stortingsvedtak fra 22. februar 1996:
"Ved alle nye utbygginger skal det legges fram en oversikt over energimengden og kostnadene ved å elektrifisere innretningen framfor å bruke gassturbiner"
- ODs overordnede mål:
«OD skal bidra til størst mulig verdier for samfunnet fra olje- og gassvirksomheten gjennom en forsvarlig ressursforvaltning med forankring i sikkerhet, beredskap og ytre miljø.»

Bakgrunn forts

- OD følger opp operatørenes arbeid fra tidlig fase til KU og PUD
- OD ambisjon om å være pådriver for å oppnå gode miljøløsninger
- Rådgiver for OED
- OD kan ikke pålegge selskapene å elektrifisere

ODs rolle i forbindelse med elektrifisering

- Følge opp Petroleumsloven
- Følge opp Stortingsvedtaket fra 1996
- Gjennomgår operatørenes tiltakskostberegninger med egne forutsetninger
- Gjør også egne studier
- Se elektrifisering som en mulighet også i en områdesammenheng
- Ev pålegge operatørene å gjøre studier for samfunnsøkonomisk potensielt gode prosjekt

Elektrifisering

- Fordeler med elektrisk drift ift turbiner/generatorer
 - Redusere utslipp til luft på sokkelen
 - Enklere drift/mindre vedlikehold
 - Sikrere drift med færre tennkilder
 - Bedre arbeidsmiljø (mindre støy/varme)
 - Lavere driftskostnader (under gitte forutsetninger)
 - Ofte høyere regularitet gitt høy regularitet på land
 - Mulig lengre haleproduksjon ved lavere driftskostnader (potensielt høyere utvinning)

Hva betegner områdeelektrifisering?

- Nye (og eldre) utbygginger i nærheten av hverandre
- Stort samlet kraftbehov
- Lang levetid
- Flere til å dele kostnadene/billigere per felt
 - Kabelkostnader følger ikke kraftmengden
- Store reduserte utslipp
 - = normalt lavere tiltakskostnader i forhold til enkeltfelt

Utfordringer ved områdeelektrifisering

- Koordinering av beslutninger på tvers av utvinningslisenser og for prosjekter i ulike faser
- Kommersielle forhold må avtales. Mange parter
- Hvem skal bygge og drive anlegget?
- Hvem skal betale og hvordan skal kostnadene fordeles?
- Hvor skal omformer bygges (egen innretning/første felt/lengstlevende felt)?
- Hvem stenger sist? Usikkerhet i levetid
- Kraft tilgjengelig på land/lokale utfordringer?

Fokus i dag

- Alle nye utbygginger
- Ekofisk/Eldfisk. Vilkår fra PUD godkjenning om oppdatert utredning sommeren 2012
 - Ta hensyn til ny informasjon i og utenfor området
- Utsirahøgda, første utbyggingsplan vinter 2011/12
 - Tre feltutbygginger og nye store funn i området
 - KU for Luno beskriver egne turbiner og klargjort for KFL
 - Olje- og energidepartementet har bedt alle selskapene i området gjøre en studie av kraft fra land til hele området
 - Statoil skal lede studiene som skal være ferdige sommeren 2012

Fokus i dag/framover

- Hild
 - Konsekvensutredning og PUD med basis kraft fra land
 - Viktig avklaring; kraft tilgjengelig
 - Vekselstrøm over 170 km, ny grense
- Luva
 - Langt fra land, 300 km
 - Kraftbehov ca 60 MW?
 - 1300 meter vanndyp
- Skrugard
 - Tidlig stadium, ikke gjort studier ennå