

Statoil

[josnor@statoil.com](mailto:josnor@statoil.com)

[jsauthority@statoil.com](mailto:jsauthority@statoil.com)

[postmottak@oed.dep.no](mailto:postmottak@oed.dep.no)

## **HØRINGSUTTALELSE VEDRØRENDE UTBYGGING OG DRIFT AV JOHAN SVERDRUP-FELTET I NORDSJØEN – FORSLAG TIL KONSEKVENsutREDNINGSPROGRAM.**

Vi viser til utsendt dokumentasjon av 20.02 2014 med invitasjon til høringsuttalelser samt forslag til program for konsekvensutredninger med høringsfrist 25.4 2014.

Energi Norges bakgrunn for å engasjere oss i spørsmål om kraft fra land generelt, og Johan Sverdrup-lisensen spesielt er at Norden, inklusiv Norge har et overskudd av utslippsfri energi i dag. Dette vil vokse med elsertifikatsystemet. Kraftoverskuddet forventes å bli mellom 30 og 50 TWh i 2020. Energi Norge ønsker å få tatt den nye fornybare kraften i bruk, og som bidrag til å redusere klimagassutslippene i Norge og Europa. Da er kraft fra land (KFL), ny industriell virksomhet som metallproduksjon og grønne datasentere samt utbygging av utvekslingskapasitet med Europa de viktigste virkemidlene.

Kraft fra land til Utsira-høyden er et område der både bedriftsøkonomiske og samfunnsøkonomiske kriterier ser ut til å kunne tilfredsstilles. Vi viser til tidligere oversendt analyse av tiltakskostberegninger for Utsira-høyden, utført av ADD Energy.

Vi har følgende forslag til utvidelse av foreslåtte KU-program for Johan Sverdrup:

### Vedr kapittel 5.1 Utslipp til luft og fig 5.1:

Figuren viser forskjellene ved en 78 MW KFL-løsning slik konseptvalget for JS ble gjort og hva som kan oppnås ved en helelektrifisering. JS-prosjektet har tidligere opplyst at det ikke er gjennomført studier av å øke effektinstallasjonen i fase 1 til 200 MW. En 200 MW installasjon vil enten kunne forsyne hele JS-prosjektet med kraft fra land samt forsyne øvrige plattformer på Utsira-høyden (områdeløsning), alternativt også forsyne nye JS-installasjoner som forventes utbygget senere. I plan for utbygging og drift (PUD) for de andre feltene på Utsira-høyden er det slått fast at lisensene skal koble seg til kraft fra land om dette blir bygget ut til området. Dette vil si at tilgjengelig kraft som måtte overstige behovene på JS vil kunne bli solgt videre. Gjennom et 200 MW-konsept vil ytterligere betydelige utslipp til luft hindres til en moderat kostnad. Det vises også til forslaget kap. 8 Planlagte utredninger, 3. avsnitt om konsekvenser ved utbygging av senere faser.

**Energi Norge ber om at en økning av effektoverføringsevnen fra 78 MW til 200 MW for fase 1 konsekvensutredes.**

## Vedr kap.- 8.8 Samfunnsmessige konsekvenser

Spørsmålet om kraft fra land til Utsira-høyden er i stor grad et samfunnsøkonomisk spørsmål. Nye utslipp av klimagasser ifm JS vil måtte medføre økt innsats for reduksjon av klimagassutslipp i andre nasjonale sektorer. Dette vil ha en samfunnsmessig kostnad, jfr Klimakur. Beregning av tiltakskost for reduksjon av klimagassutslipp er den rettesnoren myndighetene skal bruke for å få til reduksjonene til lavest mulig kostnad.

Hvilke parametere og tallgrunnlag som JS-lisensen legger til grunn for sine tiltakskostberegninger er ikke offentlig kjent, ref sladdet Statoil-notat Johan Sverdrup Power Solutions som utsendt av OED. En sammenstilling av tallene for tiltakskost i NOK/tonn er vist nedenfor:

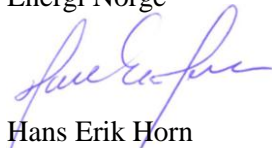
	ADD Energy rapport	Statoil-rapport Statoil	Statoil-rapp-JS lisens
JS Fase 1	185	952	1111
JS Fase 2	324	1178	2441
Utsira-område-elektrif	41		

Når det gjelder vurdering av kraft fra land som løsning legger vi til grunn at tiltak på dette området må være samfunnsøkonomisk lønnsomme for å kunne realiseres. Samtidig er slike beregninger beheftet med usikkerhet og selvsagt også avhengig av hva som er relevante forutsetninger, både om fremtidig kraftpris, kvotepris, avkastningskrav med mer. Ved en senere politisk behandling av de samfunnsmessige konsekvensene av dette prosjektet blir det derfor sentralt at forutsetningene som er gjort av samfunnsøkonomisk lønnsomhet er basert på tilgjengelige forutsetninger. For å unngå at dette kommer i strid med lisenshavernes legitime interesse av å beskytte egne markedsprisforventninger, ber vi om at disse beregningene baseres på eksterne og offentliggjorte referanser. Dette kan være offentlige tilgjengelige data og referanser for kraft- og gasspriser og fremtidige kvotepriser og CO2 avgifter (NOU 2012-16).

**Energi Norge ber om at konsekvensutredningen utvides til å omfatte beregning av tiltakskost for JS og for Utsirahøyden som helhet ved elektrifisering via JS. Tiltakskostberegningene bes gjennomført basert på offentlig tilgjengelige data og referanser for kraft- og gasspriser, fremtidige karbon- og avgifter (ref NOU 2012-16), kalkulasjonsrente 5% og 8% og nivå på CAPEX og OPEX inklusiv hvilke usikkerhetsfaktorer som er innkalkulert. Vi ber også om at dette vurderes og kommenteres i forhold til andre rapporter med tilsvarende beregningsgrunnlag, eksempelvis ADD Energy-rapporten.**

Dersom det er ytterligere informasjon Energi Norge kan bistå med står vi gjerne til tjeneste. Vi ser frem til et fortsatt godt samarbeid med JS-lisensen, Statoil og myndighetene.

Vennlig hilsen  
Energi Norge



Hans Erik Horn  
Direktør