

Olje- og energidepartementet  
Postboks 8148 Dep  
0033 Oslo

**Deres ref:**  
08/03555-1

**Vår ref:**  
OB

**Arkiv:**  
32

**Dato:**  
16.01.09

## **Høring av konsekvensutredning for utbygging av Goliat-feltet**

Det vises til brev fra Olje- og energidepartementet av 7.11.08 med vedlegg av konsekvensutredning for utbygging og drift av oljefeltet Goliat.

Oljeindustriens Landsforening, OLF har undergitt høringsutkastet ordinær organisasjonsmessig behandling og vil i den forbindelse uttale følgende:

Det er OLFs oppfatning at Eni Norge som operatør og de øvrige rettighetshaverne i utvinningstillatelse 229 har foretatt en grundig og helhetlig vurdering av konsekvensene ved utbygging og drift av Goliat.

Som operatør og rettighetshavere har man forholdt seg til de rammer for planarbeidet som gjelder for norsk kontinentalsokkel slik det er nedfelt i lov og forskrifter. Prosessen og dokumentasjonen i utredningen viser at det ikke er behov for å lage særlige regler for aktiviteten i nord, i dette tilfellet i Barentshavet.

OLF vil understreke at betydningen av en utbygging av Goliat-feltet ikke kan vurderes ut fra størrelsen på de utvinnbare ressursene alene. Som det første oljefeltet som bygges ut i Barentshavet har det også en strategisk betydning. Regjeringen legger i sin Nordområdestrategi vekt på å videreutvikle petroleumsvirksomheten i Barentshavet.

Svingningen i oljepris har rettet et enda sterkere fokus på utbyggingskostnadene for nye prosjekter. Selv om lønnsomheten avgjøres av oljepris på lang sikt – i feltets produksjonsperiode, er de reduserte oljeprisene i øyeblikket en påminnelse om at det er en terskel for lønnsomhet av nye utbygginger. Lokale og regionale interessenter og politikere har hatt og har helt forståelige forventninger om ringvirkninger av utbyggingen, til dels knyttet til konkrete krav til utbyggingsløsning, blant annet knyttet til ilandføring av olje. Oljeprisen er en påminnelse om at det beste (fra et slikt ståsted) kan bli det godes fiende ved at kostnadene ved å påtvinge rettighetshavere og operatør konkrete krav til utbyggingsløsning kan fjerne grunnlaget for å realisere prosjektet.

Fremdriften i prosjektet avhenger både av operatørens egne avklaringer, blant annet sett i lys av ovennevnte endrete rammevilkår gjennom oljepris, og av tempoet i myndighetenes behandling av PUD/PAD. OLF er kjent med at det i deler av det politiske miljø er uenighet om hvorvidt feltet bør bygges ut. OLF vil understreke at det vil være svært beklagelig om

prosjektet blir forsinket av politiske grunner, og vil oppfordre regjeringen til en rask behandling.

OLF støtter rettighetshavernes anbefaling om å bygge ut Goliatfunnet med havbunnsbrønner boret fra bunnrammer knyttet opp til en sirkulær flytende produksjons-, lagrings- og lasteenhet, en såkalt FPSO. Konsekvensutredningen viser at man har foretatt en omfattende evaluering av flere utbyggingsløsninger, men at valg av FPSO er det mest rasjonelle konseptet for feltet. Denne utbyggingsløsningen kommer best ut av alle komparative krav til prosjektet; det være seg kriterier som miljø, teknologi, kostnader og samfunnsøkonomi:

- Miljøkriteriene for petroleumsaktivitet i Barentshavet er en viktig premisse for anbefalt utbyggingsløsning. Valg av FPSO kommer bedre ut enn de andre alternativene hva gjelder konsekvenser for miljøet både i forhold til utslipp til luft og energieffektivitet.
- Ved konseptvalget og valg av leverandører av varer og tjenester har Eni Norge lagt stor vekt på å oppfylle de miljørelaterte rammebetingelsene for helårlig petroleumsvirksomhet i Barentshavet.
- Den valgte utbyggingsløsningen er fleksibel for fremtidige behov. Den gir mulighet for videreutvikling av Barentshavet som petroleumsregion med tilknytning av eventuelle satellitt felt.
- En utbygging med FPSO er det eneste konseptet med positiv nåverdi. Hensyn til prosjektøkonomi og kontinuitet tilsier at eventuelle utsettelse vil kunne få konsekvenser for utviklingen av feltet.

For Hammerfest og Finnmark gir realiseringen av prosjektet basert på anbefalt utbyggingsløsning store positive virkninger. Her nevnes at Eni Norge vil opprette et distriktskontor med full driftsorganisasjon og basefunksjoner.

Det vektlegges videre at prosjektet i driftsfasen vil få betydelige ringvirkninger for offshore relatert industri i Finnmark. Investeringsfasen er kortvarig og sikrer ikke langvarig aktivitet i samme grad som driftsfasen.

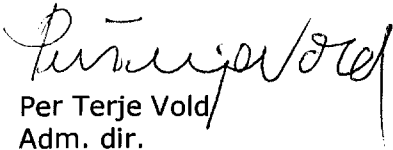
I den forbindelse må Eni Norge bidra til å videreutvikle av den lokale leverandørindustrien. Eni Norge må også prioritere kompetanseoppbygging og rekruttering av personell fra den nordlige landsdelen.

Til grunn for alle anskaffelser må Eni Norge selvsagt forholde seg til norsk og internasjonal lovgivning. Tildeling av kontrakter og kjøp av varer og tjenester innen for dette området er undergitt prinsipper om en fri, åpen og ikke-diskriminerende konkurranse mellom anbydere. ENI Norge er forpliktet til å oppfylle disse kravene for sine anskaffelser.

OLF anser Eni Norge og de øvrige rettighetshaverne i samarbeid med Norsk oljevernforening for operatørselskap, NOFO som pådrivere for å etablere en effektiv beredskap for området. Eni Norges mål, krav og plan for beredskapssystemene synes å være godt tilpasset lokale forhold, blant annet ved at lokale fiskere og fartøy benyttes i den kystnære beredskapen.

Forholdet til annen næringsvirksomhet som fiskeri og havbruk er godt beskrevet i utredningen. Konsekvensutredningen gir viktige føringer for videre utvikling og sameksistens for disse viktige næringene for landsdelen. Bidrag fra petroleumsindustriens forsknings- og utviklingsprogram kunne bety mye for ny næringsvirksomhet og gi flere arbeidsplasser i regionen.

Med vennlig hilsen  
**OLF** Oljeindustriens Landsforening

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Per Terje Vold', written over the printed name and title.

Per Terje Vold  
Adm. dir.

Kopi:  
Eni Norge AS  
Postboks 101 Forus  
4064 Stavanger