



**DET KONGELIGE
ARBEIDS- OG INKLUDERINGSDEPARTEMENT**

Olje- og energidepartementet
Postboks 8148 Dep
0033 OSLO

OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENTET	
07 / 582 - 27	
DATO 26 JUNI 2007	
AN	EKSP.
229-631	

Deres ref
Ptil 2007/477/AEL

Vår ref
200701937/AO

Dato 25 JUN 2007

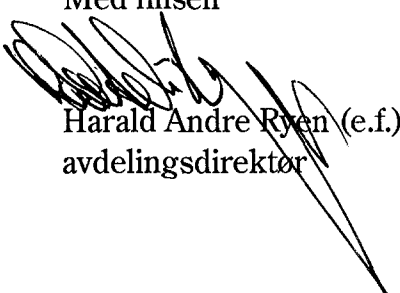
Høring - Forslag til program for konsekvensutredning for Goliat

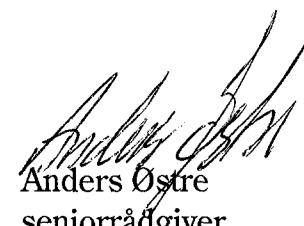
Vi viser til brev 30. mars 2007 fra Olje- og energidepartementet, vedrørende ovennevnte.

Arbeids- og inkluderingsdepartementet har oversendt forslaget til program for konsekvensvurdering av Goliat til Petroleumstilsynet (Ptil) for en vurdering av HMS-messige sider av utredningsprogrammet.

Petroleumstilsynet har ingen innsigelser til programmet, og AID stiller seg bak denne vurderingen. For øvrig vises til vedlagte kopi av Ptil uttalelse.

Med hilsen


Harald Andre Ryen (e.f.)
avdelingsdirektør


Anders Østre
seniorrådgiver

Kopi: Ptil

Vedlegg 1

Postadresse
Postboks 8019 Dep
0030 Oslo

Kontoradresse
Einar Gerhardsens plass 3

Telefon
22 24 90 90
Org no.
983 887 457

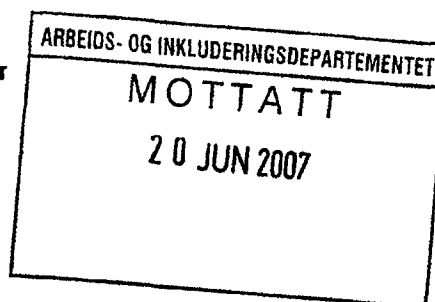
Arbeidsmiljø- og
sikkerhetsavdelingen
Telefaks
22 24 95 46

Saksbehandler
Anders Østre
22 24 69 45



PETROLEUMSTILSYNET

Arbeids- og inkluderingsdepartementet
Postboks 8019 Dep
0030 Oslo



Vår saksbehandler
Aina Eltervåg

Deres ref.
200701937-/AO

Vår ref. (bes oppgitt ved svar)
Ptil 2007/477/AEL

Dato
19.6.2007

Svar til AID på høring - Forslag til program for konsekvensutredning for Goliat for kommentarer

Vi viser til Deres brev av 8.5.2007 der dere ber om Petroleumstilsynets (Ptil) merknader til programforslaget for konsekvensutredning (KU) Goliat, innen 15.6.2007.

Beskrivelse av Goliat prosjektet

Goliat er det første oljefeltet som planlegges for utbygging i den norske delen av Barentshavet, lokalisert i produksjonslisensen (PL)299 nær kysten, 70 km vest for Sørøya i Finnmark fylke, og ca 50 km fra Snøhvitfeltet. Vann dyptet i området er på ca 370 m. Det er ikke valgt utbyggingsløsning for feltet, men det foreligger flere alternative utbyggingsløsninger til vurdering. Disse kan deles inn i tre hovedgrupper 1) Full prosessering, lagring og lasting av råolje på feltet, 2) Full prosessering på feltet. Eksport av olje i rør til lokal oljeterminal på land og 3) Direkte ilandføring fra havbunnsanlegget på feltet. Prosesseringsanlegg med oljeterminal på land. Gasseksport til Melkøya via rørledning ligger til grunn for alle tre alternativene.

Foreløpig dreneringsstrategi for Goliat indikerer et totalt behov for 21 – 28 brønner. Det er ikke identifisert spesielle problemområder i forbindelse med boring av brønnene. De skisserte utbyggingsløsningene er benyttet ved andre utbygginger på norsk sokkel. Det er således ikke behov for spesielle utredninger på dette området.

Det forventes at utbyggingen av Goliat vil få positive ringvirkninger både regionalt og lokalt. Behov for arbeidskraft og sysselsettingsmessige ringvirkninger vil bli utredet. Spesifikke problemstillinger knytte til anlegg på land er støy og lys, landskap og friluftsinnteresser og naturområder, plante- og dyreliv. Mulige virkninger for reindrift vil komme som effekt av landanlegg, inkludert mulige rørledninger over land. Konsekvensene er avhengig av sted og omfanget av utbyggingen. Dette vil bli nærmere utredet i forbindelse med konsekvensutredningen dersom et utbyggingsalternativ med anlegg på land velges.

Nordvest for lisensen ligger Snøhvitfeltet som er et gassfelt med en underliggende oljesone. Plan for utbygging og drift (PUD) for Snøhvit-LNG som gassfelt er godkjent av Stortinget og oppstart av feltet er forventet høsten 2007. Snøhvit-lisensen planlegger å bore en avgrensingsbrønn i løpet av våren/sommeren 2007 for å fremskaffe bedre data til evaluering av drivverdiheten for den påviste oljesonen. Goliat og Snøhvit olje evaluerer mulig samordning og synergier i forbindelse med videreføring av Snøhvit olje.

ENI har anslått forløpige olje- og gassproduksjonsprofiler for Goliat for initiell produksjon på 4-5 millioner Sm³/år olje og 900-1000 millioner Sm³/år gass de første tre årene, hvorpå produksjonen avtar relativt raskt til om lag 1 million Sm³/år olje og 200 millioner Sm³/år gass. Produksjonsstart planlegges i perioden 2011-2018 med en produksjonsperiode på 8 - 15 år. Avhengig av utbyggingsløsning er de totale investeringskostnadene for utbyggingen av Goliat foreløpig beregnet til mellom 20 og 23 milliarder 2006-kroner. Hovedtyngden av investeringene vil komme de siste to årene før produksjonsoppstart.

De alternative utbyggingsløsningene er basert på kjent teknologi, og det er ikke definert spesiell teknologiutvikling i prosjektgjennomføringsfasen. Operatøren beskriver at de skal legge ALARP-prinsippet (As Low As Reasonable Practicable) til grunn for prosjektets styring av risiko. Det innebærer for dem en systematisk prosess for å identifisere og beskrive risiko, samt valg av løsninger som skal redusere det totale risikobildet.

Spesielle utfordringer

Nærheten til land, miljøutfordringer:

HMS-evalueringer og risikovurderinger vil gjennomføres fortløpende som en integrert del av prosjektets aktiviteter. ALARP prinsippet vil ligge til grunn for prosjektets styring av risiko. Dette innebærer blant annet valg av løsninger som skal redusere det totale risikobildet. For å redusere utslipp til sjø og luft er følgende tiltak planlagt:

- Re-injeksjon av produsert vann under normal drift
- Ingen utslipp av kaks fra boring etter at sikringsventil mot utblåsning (Blow out Preventer) er satt
- Import av kraft fra land/nett som erstatning for gassturbiner
- Energiøkonomiske utbyggingsløsninger og energieffektiv prosesskonfigurering og utstysvalg

Det er gjort en foreløpig vurdering av de miljømessige konsekvenser av utbyggingen. Disse inkluderer utslipp i forbindelse med anleggs- og borefasen, driftsfasen og eksport av olje og gass fra Goliat.

ENI ønsker å være en pådriver for styrking av den kystnære oljevernberedskapen og har definert et forsvarlig oljevernberedskap som en viktig faktor i forbindelse med leting, utbygging og drift av Goliat. Gjennom senere års leteboring på Goliat-feltet har ENI gjennomført og støttet en rekke tiltak for å styrke oljevernkapasiteten.

ENI legger til grunn ALARP-prinsippet for prosjektets styring av risiko og for beredskap mot akutt forurensning. ALARP-prinsippet krever målrettet arbeid med tekniske og operasjonelle risikoreduserende tiltak, og innebærer både høy teknisk standard og etablering av et risikobasert ledelsessystem som fokuserer på aktivitetene og utstyret der risikoen for uønskede hendelser er størst, og som forutsetter et aktivt engasjement fra ledere på alle nivåer i organisasjonen. De mest vanlige elementene i et slikt system er risikovurdering, inspeksjoner, kommunikasjon og opplæring, samt undersøkelse og analyse av uønskede hendelser for å iverksette forebyggende tiltak.

Lokasjonsutfordringer:

De skisserte utbyggingsløsningene innebærer tradisjonelle brønnrammer på havbunnen som enten knyttes opp mot en flytende produksjonsplattform, en halvt nedsenkbar plattform uten oljelager eller en ny rørledning.

Det er gjennomført en foreløpig lokaliseringsevurdering som har identifisert flere lokaliteter som mulige ilandføringssteder for Goliat. I forbindelse med utvelgelse av mulig ilandføringssted, vil ENI i tillegg til funksjonelle krav vurdere hvordan naturvern/naturressurser, kulturvern og samfunnspåvirkning vil bidra med å sette rammer for bruk av landområder.

Avslutningsplan

De skisserte utbyggingsløsningene synes ikke å innebære særskilte utfordringer for avslutningsarbeidene.

Forslag til program for KU beskriver at etter avsluttet produksjon vil innretningene på feltet bli fjernet og at det i god tid før avslutning vil bli framlagt plan for disponering av installasjon/havbunnsinstallasjoner og rørledninger.

Vår vurdering

HMS-evalueringer og risikovurderinger vil gjennomføres fortløpende som en integrert del av prosjektets aktiviteter. ENI vil legge ALARP-prinsippet til grunn for prosjektets styring av risiko. ALARP-prinsippet krever et målrettet arbeid med å identifisere både tekniske og operasjonelle risikoreducerende tiltak, og det innebærer at operatøren implementerer alle identifiserte tiltak såfremt kostnadene ved å implementere tiltakene ikke står i et vesentlig misforhold til den risikoreduksjonen som oppnås.

Det forelagte forslag til program for KU har vi ingen spesielle innsigelser til.

Med hilsen

Finn Carlsen e.f.
tilsynsdirektør

Kjell Marius Auflem
tilsynskoordinator

DETTE BREVET ER GODKJENT
ELEKTRONISK I PETROLEUMSTILSYNET
OG HAR DERFOR INGEN SIGNATUR