



**DET KONGELIGE
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT**

ConocoPhillips Skandinavia AS
Postboks 3
4064 STAVANGER

Deres ref

Vår ref

Dato

20/1649-44

8. juli 2022

Godkjenning av plan for utbygging og drift for Tommeliten A

Det vises til brev 8. november 2021 der rettighetshaverne i utvinningstillatelse 044 søker om godkjenning av plan for utbygging og drift (PUD) for Tommeliten A. Rettighetshavergruppen består av ConocoPhillips Skandinavia (ConocoPhillips), PGNiG Upstream Norway AS, Totalenergies EP Norge AS og Vår Energi AS.

Tommeliten A er et gass- og kondensatfunn som er lokalisert om lag 25 km sørvest fra Ekofiskfeltet i den sørlige delen av Nordsjøen. En liten del av funnet ligger på britisk sokkel. På britisk side er rettighetshaverne ConocoPhillips (U.K.) Holdings Limited, TotalEnergies E&P UK Limited og Eni UK Limited. Det er inngått avtale mellom rettighetshaverne på norsk og britisk side om samordning av petroleumsvirksomheten. Fordi Tommeliten A er grenseoverskridende er søknad om godkjenning av PUD også sendt til britiske myndigheter. På norsk side ligger Tommeliten A i utvinningstillatelse 044. Utbygging og drift av Tommeliten A er i sin helhet planlagt på norsk sokkel.

Forventede utvinnbare reserver er beregnet til å være om lag 21 mill. Sm³ oljeekvivalenter der noe mer enn tre fjerdedeler er gass. Forventet oppstart av produksjon er første kvartal 2024. Operatøren forventer at feltet produserer i 25 år.

Tommeliten A skal bygges ut ved å benytte eksisterende infrastruktur på Ekofiskfeltet. Feltet er planlagt utbygd med to havbunnsrammer. Hver havbunnsramme har seks brønnsliisser som vil kobles til den eksisterende 2/4 M-plattformen på Ekofiskfeltet med en kontrollkabel og en oppvarmet produksjonsrørledning.

Postadresse
Postboks 8148 Dep
0033 Oslo
postmottak@oed.dep.no

Kontoradresse
Akersgata 59
oed.dep.no

Telefon*
22 24 90 90
Org.nr.
977 161 630

Avdeling
Olje- og
gassavdelingen

Saksbehandler
Erik Just Olsen
22 24 61 94

Brønnstrømmen føres til Ekofisk-feltsenter der den vil bli prosessert. Etter prosessering vil tørrgass transporteres til Emden i Tyskland, mens olje og våtgass vil føres i rør til Teesside i Storbritannia.

Totale investeringer for prosjektet er anslått til 12,5 mrd. 2021-kroner. Forventet netto nåverdi før skatt er anslått til 12,6 mrd. kroner ved en reell diskonteringsrente på 7 pst. I utbyggingsplanen er balansepris før skatt for prosjektet beregnet til 34 dollar per fat oljeekvivalenter.

I utbyggingsplanen er det beregnet sensitiviter for endringer i oljepris, reserver, investeringer og driftskostnader. Prosjektets lønnsomhet, målt ved netto nåverdi, er mest sensitivt for endringer i produktpriser og reserver. Det er oppsider i ressursgrunnlaget, og utbyggingen tar høyde for boring av ytterligere brønner for å utnytte en slik oppside. Klimarisikoen ved utbyggingen er synliggjort av selskapene gjennom sensitivitetsberegninger av lavere oljepriser og høyere driftskostnader, herunder om dette skulle bli en effekt av fremtidige klimatiltak.

Som en del av plan for utbygging og drift for Tommeliten A er det gjennomført en konsekvensutredning. Operatøren for utbyggingen sendte forslag til program for konsekvensutredning på offentlig høring 15. desember 2020. Basert på innkomne uttalelser og operatørens vurdering av disse, fastsatte Olje- og energidepartementet et endelig utredningsprogram 11. mai 2021. Med utgangspunkt i det fastsatte programmet ble konsekvensutredningen for Tommeliten A sendt på offentlig høring 19. mai 2021. Ni høringsinstanser kom med uttalelser, hvorav fire ikke hadde merknad. Operatøren har gått gjennom innkomne høringsuttalelser og har i brev 6. september 2021 til departementet gjort rede for hvordan de ulike uttalelsene vil bli fulgt opp.

Konsekvensutredningen for Tommeliten A viser at utbyggingen vil medføre små utslipp til sjø og luft. KU-prosessen har ikke avdekket særskilte forhold, eller at det er behov for særlige avbøtende tiltak. Hvordan virkningene av utbyggingen og innkomne uttalelser til konsekvensutredningen er vurdert fremgår av vedlegget.

Prinsippene i naturmangfoldsloven §§ 8-10 er reflektert og departementet legger til grunn at operatøren følger opp disse prinsippene i gjennomføringen av prosjektet i den grad det er relevant.

Olje- og energidepartementet har forelagt PUD for for Arbeids- og inkluderingsdepartementet, som har innhentet Petroleumstilsynets (Ptil) vurdering. Ptil anbefaler at PUD godkjennes uten vilkår. Arbeids- og inkluderingsdepartementet har ingen merknader utover dette.

Utbyggingsplanen har vært forelagt Oljedirektoratet (OD). OD vurderer det reservoarfaglige arbeidet som grundig og godt dokumentert, og prosjektet vurderes som tilfredsstillende modnet. Det er et forholdsvis stort arbeidsomfang på Ekofiskinnretningene for å klargjøre for innfasing av Tommeliten A, noe som utgjør en usikkerhet knyttet til prosjektgjennomføringen. Utbyggingsløsningen har etter ODs vurdering tilstrekkelig fleksibilitet til å håndtere usikkerhet i undergrunn, tilfredsstillende løsninger med hensyn til utslipp til luft og sjø, og løsningen for fiskal måling av produksjon er akseptabel. OD vurderer derfor valg av utbyggingsløsning som tilfredsstillende. Etter ODs vurdering er prosjektet samfunnsøkonomisk lønnsomt.

OD viser til at det skal bores to pilotbrønner for å redusere usikkerhet knyttet til reservoaret. Etter ODs vurdering er det viktig å forstå resultatene fra pilotbrønnene og betydningen dette kan ha for brønnantall og dreneringsstrategi og OD anbefaler derfor at ressursmyndighetene involveres når resultatene fra pilotbrønnene foreligger.

Olje- og energidepartementet viser til AIDs og ODs vurderinger av utbyggingsplanen. Departementets syn at Tommeliten A er et samfunnsøkonomisk lønnsomt og robust prosjekt som bidrar til god ressursforvaltning. Departementet viser til ODs vurdering av pilotbrønnene og at resultatene kan ha betydning for antallet utvinningsbrønner. Departementet legger til grunn at ressursmyndighetene involveres i disse spørsmålene når resultatene fra pilotbrønnene foreligger, og at resultatene skal deles med OD.

Norge har tatt i bruk omfattende virkemidler for å redusere utslippene av klimagasser. Over 80 prosent av klimagassutslippene i Norge er dekket av sektorovergrepene økonomiske virkemidler i form av kvoteplikt og CO₂-avgift. Disse virkemidlene bidrar til at produksjon og forbruk vris i en mer klimavennlig retning. I tillegg til kvoter og avgifter brukes direkte regulering, standarder, avtaler, subsidier til utslippsreducerende tiltak, herunder støtte til forskning og teknologiutvikling og ulike informasjonsvirkemidler. At det er helheten i klimapolitikken som er viktig ved vurderinger opp mot Grunnloven § 112, fremgår også av dommen fra Høyesterett. Etter domsavsigelsen foretok departementet en vurdering av om dommen tilsa en justering i saksbehandlingen av søknader om godkjenning av planer for utbygging og drift (PUD), og i tilfelle hvilke endringer som burde gjøres. Saksbehandlingen ble som følge av dette justert fra og med høsten 2021, da disse vurderingene var slutført.

Departementet har foretatt en vurdering av klimavirkninger som følge av forbrenningsutslipp fra Tommeliten A-reservene. Akkumulerte bruttoutslipp er beregnet til om lag 52 mill. tonn CO₂, eller i snitt ca. 2,1 mill. tonn per år. Nettoutslippene knyttet til Tommeliten A-reservene vil være lavere på grunn av andreordenseffekter i energimarkedene. Beregningen av brutto forbrenningsutslipp ved utbyggingen gir ikke grunn til å anta at forbrenningsutslippene fra Tommeliten A-reservene vil gjøre skade på miljøet i Norge, jf. Grunnloven § 112.

Departementet mener at den fremlagte utbyggingsplanen viser at prosjektet kan gjennomføres innenfor akseptable rammer med hensyn til helse, miljø, sikkerhet og andre brukere av havet. I medhold av lov 29. november 1996 nr. 72 om petroleumsvirksomhet (petroleumsloven) § 4-2, og på bakgrunn av operatørens fremlagte dokumentasjon, godkjenner Olje- og energidepartementet plan for utbygging og drift av Tommeliten A.

Med hilsen

Gaute Erichsen(e.f.)
avdelingsdirektør

Erik Just Olsen
seniorrådgiver

Dokumentet er elektronisk signert og har derfor ikke håndskrevne signaturer

Kopi:

Oljedirektoratet
Arbeids- og inkluderingsdepartementet

Vedlegg
Utbygging og drift av Tommeliten A