



DET KONGELIGE
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

Aker BP ASA
Postboks 65
1324 LYSAKER

Deres ref
2022-1079

Vår ref
22/984-

Dato
28. juni 2023

Godkjenning av plan for utbygging og drift av Alve Nord-feltet

Det vises til brev 15. desember 2022 der rettighetshaverne i utvinningstillatelse 127 C søker om godkjenning av plan for utbygging og drift (PUD) av Alve Nord-feltet. Rettighetshavere er operatør Aker BP ASA (68,0825 pst.), Wintershall Dea Norge AS (20 pst.) og PGNiG Upstream Norway AS (11,9175 pst.).

Alve Nord ligger i Norskehavet, 37 km nord for Skarvfeltet. Forventede utvinnbare ressurser er i utbyggingsplanen anslått til om lag 6,8 mill. Sm³ oljeekvivalenter, der 61 pst. er gass. Forventet oppstart av produksjon er i tredje kvartal 2027 med en forventet produksjonstid på 10 år.

Alve Nord er en del av Skarv satellittprosjektet (SSP) som også omfatter utbygging av Ørn og Idun Nord som alle knyttes til Skarv produksjons- og lagerskip (FPSO). Koordinert utbygging av de tre feltene legger til rette for kostnadsmessige synergier. Utbyggingene utnytter ledig kapasitet på Skarv FPSO, reduserer nedgangen i produksjonen på Skarvfeltet og muliggjør forlenget levetid på Skarv FPSO. SSP legger også til rette for nye prosjekter til Skarv ved å videreutvikle infrastrukturen rundt feltet med ledige brønnsliiser og nye tilkoblingsmuligheter for eventuelle fremtidige havbunnsrammer.

Prosjektet vil ha positive virkninger for videre drift av Skarv FPSO, herunder utnyttelse av eksisterende kapasitet og infrastruktur som sikrer effektiv økonomisk drift og opprettholdelse av sysselsetting.

Alve Nord-feltet bygges ut med to brønner fra en ny havbunnsramme. Utbyggingen omfatter i tillegg ny kontrollkabel, nye produksjonsrør, ny sentral forgreningsramme, ny

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
Yngvild Prydz
22 24 62 47

sentral distribueringsenhet, stigerørsbase og nytt stigerør. En del av denne nye infrastrukturen er felles for Skarv satelittprosjektet.

Totale investeringer for prosjektet er i PUD anslått til om lag 6,3 mrd. 2022-kroner. Forventet netto nåverdi før skatt er i PUD anslått til 3,7 mrd. kroner med en diskonteringsrente på 7 pst. Tilbakebetalingstiden er estimert til ca. 2 år etter produksjonsstart.

I utbyggingsplanen er det foretatt en usikkerhets- og robusthetsvurdering av nåverdien av utbyggingen som viser sensitiviteter i nåverdien (før skatt) for endringer i produktpriser, ressursuttak, investeringer og driftskostnader. Balanseprisen før skatt er beregnet til 40,9 dollar per fat oljeequivalent. Prosjektet er mest sensitivt for endring i produktpriser og ressursuttak.

Rettighetshaverne har gjennomført en kvalitativ stresstesting mot finansiell klimarisiko ved at utbyggingens balansepris er sammenliknet med ulike scenarioer for olje- og gassprisbaner som er forenlige med målene i Parisavtalen, herunder 1,5-gradersmålet. Rettighetshaverne viser til Det internasjonale pengefondet (IMF) sin World Economic Outlook-rapport fra april 2022. Der illustreres det at fremtidig oljepris innenfor et nullutslippsscenario for fremtidig oljebruk vil variere, sterkt avhengig av om politiske tiltak søker å påvirke tilbudssiden eller etterspørselssiden av oljemarkedet. Det vises til at i denne analysen varierer oljeprisen på starten av 2030-tallet fra omtrent 25 til omtrent 200 dollar per fat. Analyser gjennomført av rettighetshaverne viser at Alve Nord-utbyggingen har kort tilbakebetalingstid. Dette betyr at prosjektet er finansielt robust også for scenarioer der stram klimapolitikk og lav etterspørsel skulle gi lave olje- og gasspriser på lang sikt.

Som en del av plan for utbygging og drift er det gjennomført en felles konsekvensutredning (KU) for feltene Alve Nord og Ørn. Departementet fastsatte program for KU 12. april 2022 etter offentlig høring. Konsekvensutredningen har vært på offentlig høring og viser overordnet at prosjektene vil ha små negative virkninger på miljø og næringsvirksomhet i området. Prosjektene vil ha positive virkninger for videre drift av Skarv FPSO, herunder utnyttelse av eksisterende kapasitet og infrastruktur som sikrer effektiv økonomisk drift og opprettholdelse av sysselsetting.

Departementet viser til den gjennomførte konsekvensutredningen og operatørens tilsvarende innkomne høringsuttalelser, og anser utredningsplikten som oppfylt. I departementets vurdering av om PUD skal godkjennes etter petroleumsloven er fordelene og ulempene ved utbyggingen, herunder en eventuell forringelse eller tap i naturmangfoldet, veid opp mot hverandre. Skader og ulemper for både allmenne og private interesser er hensyntatt. Bevaring av naturmangfoldet inngår i konsekvensutredningen utført av rettighetshaverne og i departementets skjønnsutøvelse etter petroleumsloven. Det innebærer at miljøkonsekvensene ved utbyggingen vurderes i et helhetlig og langsiktig perspektiv. Bestemmelsen i naturmangfoldloven § 7 og prinsippene i samme lov §§ 8-10 er lagt til grunn som retningslinjer for saksbehandlingen. Det er ikke påvist vesentlige negative miljøkonsekvenser ved utbyggingen, og departementet vurderer kunnskapsgrunnlaget som

tilstrekkelig til å fatte vedtak. Etter en avveining i tråd med naturmangfoldloven er det departementets vurdering at utbyggingen kan gjennomføres.

Olje- og energidepartementet har forelagt søknaden for Arbeids- og inkluderingsdepartementet (AID). AID har forelagt søknaden om godkjenning av PUD for Alve Nord for Petroleumstilsynet, som ikke har innvendinger til søknaden. AID har ikke kommentarer til saken utover dette.

Olje- og energidepartementet har forelagt søknaden for Oljedirektoratet (OD), som anser utbyggingen av Alve Nord å være i tråd med god ressursforvaltning ved at ressurser utvikles på en måte som er samfunnsøkonomisk lønnsomt med de forutsetningene som er lagt til grunn. OD anbefaler at den innsendte utbyggingsplanen godkjennes på vilkår knyttet til økt utvinning for å sikre god ressursforvaltning.

Departementet viser til AID og ODs vurderinger av utbyggingsplanen. Departementet vurderer at utbygging av Alve Nord-feltet er et samfunnsøkonomisk lønnsomt og rimelig robust prosjekt som bidrar til god ressursforvaltning. Den fremlagte utbyggingsplanen viser at prosjektet kan gjennomføres innenfor akseptable rammer med hensyn til helse, miljø og sikkerhet og andre brukere av havet. Departementet støtter direktoratets anbefaling om å stille vilkår for å legge til rette for god ressursforvaltning.

I Høyesteretts dom 22. desember 2020 vedrørende gyldigheten av 23. konsesjonsrunde omtales spørsmålet om vurderinger av utslippskonsekvensene ved forbrenning av eksportert norsk petroleum opp mot Grunnloven § 112. I dommen legger Høyesterett til grunn at det i bruken av Grunnloven § 112 må kunne ses hen til om utslipp fra forbrenning i utlandet av norskprodusert petroleum gjør skade i Norge. Det er usikkert om nye utbyggingsprosjekter på norsk sokkel bidrar til økte, uendrede eller lavere globale klimagassutslipp totalt sett. Departementet har gjort et anslag over hvor store bruttoutslipp (uten å hensynta andreordenseffekter) bruken av forventede utvinnbare ressurser fra Alve Nord-feltet vil medføre. Over feltets levetid anslås dette til om lag 17 mill. tonn CO₂, noe som i snitt utgjør ca. 1,7 mill. tonn CO₂ per år¹. Produksjonsutslippene av CO₂ fra Alve Nord-feltet sammen med feltene Ørn og Idun Nord er beregnet til om lag 108 000 tonn CO₂ per år. Utslipp til luft i forbindelse med produksjon er omfattet av kvotesystemet for klimagasser (EU ETS). På bakgrunn av beregninger av klimagassutslipp fra Alve Nord legges det til grunn at godkjenning av utbyggingen ikke er i strid med Grunnloven § 112.

Departementet godkjenner Alve Nord som feltnavn.

¹ Forventede utvinnbare ressurser er anslått til 6,8 mill. Sm³ o.e. (P50). Det er brukt en utslippsfaktor som gir et utslipp på 2,34 tonn CO₂ per 1000 Sm³ naturgass og 2,74 tonn CO₂/Sm³ olje (Kilde: SSB).

I medhold av petroleumsloven § 4-2 første ledd, og på bakgrunn av operatørens fremlagte dokumentasjon og myndighetenes gjennomgang av dokumentasjonen, godkjenner departementet plan for utbygging og drift av Alve Nord på følgende vilkår, jf. petroleumsloven § 10-18 fjerde ledd:

1. Rettighetshaverne skal sende Oljedirektoratet en skriftlig rapport som beskriver resultatene fra datainnsamlingen fra produksjonsbrønnen i jura og hva dette betyr for mulige tiltak for økt utvinning fra Alve Nord, så fort slike data foreligger.
2. Innen seks måneder etter oppstart av produksjon skal rettighetshaverne levere en rapport til departementet med en vurdering av mulige tiltak for å øke utvinningen fra Alve Nord. Innholdet i rapporten skal avklares med Oljedirektoratet. Departementet kan stille krav om gjennomføring av tiltak som bidrar til økt utvinning basert på innholdet i rapporten.

Med hilsen

Gaute Erichsen (e.f.)
avdelingsdirektør

Yngvild Prydz
seniorrådgiver

Dokumentet er elektronisk signert og har derfor ikke håndskrevne signaturer

Kopi
Oljedirektoratet
PGNiG Upstream Norway AS
Wintershall DEA Norge AS

Vedlegg

Vedrørende plan for utbygging og drift av Alve Nord
Kart og koordinater for Alve Nord
Oppsummering av høringsuttalelser til KU og operatørens kommentarer til disse