



DET KONGELIGE
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

Aker BP ASA
Postboks 65
1324 LYSAKER

Deres ref
2021-0758

Vår ref
21/467-24

Dato
8. juli 2022

Godkjenning av plan for utbygging og drift for Frosk

Det vises til søknad 27. september 2021 om godkjenning av plan for utbygging og drift (PUD) for Frosk. Rettighetshavergruppen består av Aker BP ASA (operatør, 65 pst.), Vår Energi AS (20 pst.) og Lundin Energy Norway AS (15 pst.). Lundin Energy Norway AS sin olje- og gassvirksomhet ble overført til Aker BP 30. juni 2022.

Frosk er en petroleumsforekomst lokalisert i utvinningstillatelsene 340 og 869, i den midtre delen av Nordsjøen og vil bli en del av Bøyla-feltet. Det er samme eierskap i Bøyla-feltet og i Frosk. Forekomsten vil bli bygget ut med to havbunnsbrønner som vil bli tilknyttet produksjonsskipet på Alvheimfeltet (Alvheim FPSO) via eksisterende utstyr på havbunnen.

Forventede utvinnbare reserver er estimert til 1,51 mill. Sm³ oljeekvivalenter. Disse er fordelt på 1,43 mill. Sm³ olje og 0,08 mrd. Sm³ gass. Produksjonsstart er planlagt til første kvartal 2023 og forventet produksjonsperiode er ti år.

Operatøren har anslått totale investeringer for utbyggingen til om lag 2 mrd. 2021-kroner. Operatørens økonomiske analyse viser at utbyggingen har en forventet netto nåverdi før skatt med syv pst. realrente på 1,46 mrd. 2021-kroner.

Balanseprisen for Frosk er 38,9 USD per fat olje, før skatt. Operatøren har gjort sensitivitetsberegninger for blant annet endring i produksjon, investeringer, oljepris og driftskostnader. Prosjektets nåverdi er mest sensitivt for endring i priser og ressursutfall. 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.

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
Martine Døvigen
22 24 62 85

Departementet har tidligere funnet det godtgjort at utredningsplikten er oppfylt for utbyggingen og har ikke funnet behov for å be om ytterligere utredning i forkant av innsendelse av plan for utbygging og drift, jf. brev 15. september 2021. Utredningsplikten for Frosk, jf. forskrift til lov om petroleumsvirksomhet 27. juni 1997 nr. 653 § 22 a, anses således fortsatt som dekket av eksisterende konsekvensutredninger. Prinsippene i naturmangfoldloven §§ 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.

Utbyggingsplanen har vært forelagt Arbeids- og inkluderingsdepartementet (AID), som har innhentet Petroleumstilsynets (Ptil) vurdering. Ptil anbefaler at PUD for Frosk godkjennes. AID har ingen merknader utover dette.

Utbyggingsplanen har vært forelagt Oljedirektoratet (OD), som vurderer at utbyggingen av Frosk vil bidra til en fortsettelse av den positive utviklingen for Alvheim-området med en ytterligere økning av de utvinnbare reservene. OD vurderer utbyggingsløsningen som tilfredsstillende og at Frosk er et samfunnsøkonomisk lønnsomt prosjekt. OD anbefaler at utbyggingen godkjennes som omsøkt.

Olje- og energidepartementet viser til AID og ODs vurderinger av utbyggingsplanen. Departementet vurderer at Frosk-utbyggingen er et samfunnsøkonomisk lønnsomt og robust prosjekt som bidrar til god ressursforvaltning. Den fremlagte utbyggingsplanen viser at prosjektet kan gjennomføres innenfor akseptable rammer med hensyn til helse, miljø, sikkerhet og andre brukere av havet.

Norge har tatt i bruk omfattende virkemidler for å redusere utslippene av klimagasser. Over 80 prosent av klimagassutslippene i Norge er dekket av sektorovergripende 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 Frosk-reservene. Akkumulerte bruttoutslipp er beregnet til om lag 4,1 mill. tonn CO₂, eller i snitt ca. 0,4 mill. tonn per år. Nettoutslippene knyttet til Frosk-reservene vil være lavere på grunn av andreordenseffekter i energimarkedene. Beregningen av brutto forbrenningsutslipp ved utbyggingen gir uansett ikke grunn til å anta at forbrenningsutslippene fra Frosk-reservene vil gjøre skade på miljøet i Norge, jf. Grunnloven § 112.

I medhold av lov 29. november 1996 nr. 72 om petroleumsvirksomhet § 4-2, og på bakgrunn av operatørens fremlagte dokumentasjon, godkjenner Olje- og energidepartementet plan for utbygging og drift av Frosk.

Med hilsen

Gaute Erichsen (e.f.)
avdelingsdirektør

Martine Døvigen
seniorrådgiver

Dokumentet er elektronisk signert og har derfor ikke håndskrevne signaturer

Kopi

Arbeids- og inkluderingsdepartementet
Oljedirektoratet
Vedlegg

Utbygging og drift for Frosk