



DET KONGELIGE  
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

Aker BP ASA  
Postboks 65  
1324 LYSAKER

Deres ref  
2022-1080

Vår ref  
21/1377-

Dato  
28. juni 2023

## Godkjenning av plan for utbygging og drift av Idun Nord-feltet

Det vises til brev 15. desember 2022 der rettighetshaverne i utvinningstillatelse 159 D søker om godkjenning av plan for utbygging og drift (PUD) av Idun Nord-feltet. Rettighetshavere er operatør Aker BP ASA (23,835 pst.), Wintershall Dea Norge AS (40 pst.) og Equinor Energy AS (36,165 pst.).

Idun Nord ligger i Norskehavet, 14 km nord for Skarv FPSO (flytende produksjons- og lagerskip) på Skarvfeltet. Forventede utvinnbare ressurser er i utbyggingsplanen anslått til om lag 3,4 mill. Sm<sup>3</sup> oljeekvivalenter, der mesteparten er gass. Forventet oppstart av produksjon er i tredje kvartal 2027 med en forventet produksjonstid på 6 år.

Idun Nord er en del av Skarv satellittprosjektet (SSP) som også omfatter utbygging av Alve Nord og Ørn som alle knyttes til Skarv FPSO. Koordinert utbygging av de tre feltene legger til rette for kostnadmessige 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.

Idun 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 satellittprosjektet.

Totale investeringer for prosjektet er i PUD anslått til om lag 3,8 mrd. 2022-kroner. Forventet netto nåverdi før skatt er i PUD anslått til om lag 1,4 mrd. kroner med en diskonteringsrente på 7 pst. Tilbakebetalingstiden er estimert til ca. 1,6 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 47,7 dollar per fat oljeekvivalent. Prosjektet er mest sensitivt for endring i priser 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 Idun 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.

Departementet innvilget søknad om oppfylt utredningsplikt for Idun Nord i brev til rettighetshaverne 13. september 2022, og har ikke funnet behov for å be om ytterligere utredninger, jf. petroleumsforskriften § 22a tredje ledd.

I departementets vurdering av om utbyggingsplanen skal godkjennes etter petroleumsloven er fordeler og ulemper ved utbyggingen veid opp mot hverandre. Skader og ulemper for både allmenne og private interesser er hensyntatt. Bevaring av naturmangfoldet inngår i utredninger og øvrig dokumentasjon, samt 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 departements 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 Idun Nord for Petroleumstilsynet, som ikke har innvendinger til søknaden. AID har ingen merknader utover dette.

Olje- og energidepartementet har forelagt søknaden for Oljedirektoratet (OD), som anser utbyggingen av Idun 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 Idun 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 Idun Nord-feltet vil medføre. Over feltets levetid anslås dette til om lag 8 mill. tonn CO<sub>2</sub>, noe som i snitt utgjør ca. 1,3 mill. tonn CO<sub>2</sub> per år.<sup>1</sup> Produksjonsutslippene av CO<sub>2</sub> fra Idun Nord-feltet sammen med feltene Ørn og Alve Nord er beregnet til om lag 108 000 tonn CO<sub>2</sub> per år. Utslipp til luft i forbindelse med produksjon er omfattet av kvotesystemet for klimagasser (EU ETS). På bakgrunn av beregninger av klimagassutslipp fra Idun Nord legges det til grunn at godkjenning av utbyggingen ikke er i strid med Grunnloven § 112.

Departementet godkjenner Idun Nord som feltnavn.

---

<sup>1</sup> Forventede utvinnbare ressurser er anslått til 3,4 mill. Sm<sup>3</sup> o.e. (P50). Det er brukt en utslippsfaktor som gir et utslipp på 2,34 tonn CO<sub>2</sub> per 1000 Sm<sup>3</sup> naturgass og 2,74 tonn CO<sub>2</sub>/Sm<sup>3</sup> 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 Idun Nord på følgende vilkår, jf. petroleumsloven § 10-18 fjerde ledd:

- Rettighetshaverne skal levere en rapport til departementet med en vurdering av mulige tiltak for å øke utvinningen fra Idun Nord-feltet når tilstrekkelige produksjonsdata foreligger. Innholdet i rapporten og frist for innlevering 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  
Wintershall Dea Norge AS  
Equinor Energy AS

**Vedlegg**

Vedrørende plan for utbygging og drift av Idun Nord