



DET KONGELIGE  
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

Wintershall DEA Norge AS  
Jåttåflaten 27  
4020 STAVANGER

Deres ref

Vår ref

Dato

21/2500-

29. juni 2023

## Godkjenning av plan for utbygging og drift av Dvalin Nord-forekomsten

Det vises til brev 13. desember 2022 der operatøren Wintershall Dea Norge AS (Wintershall) på vegne av rettighetshaverne i utvinningstillatelse 211 søker om godkjenning av plan for utbygging og drift (PUD) av petroleumforekomsten Dvalin Nord. Rettighetshaverne består av Wintershall (55 pst.), Petoro AS (35 pst.) og Sval Energi AS (10 pst.).

Dvalin Nord-forekomsten ligger i Norskehavet, rundt 25 km nordvest for Heidrunfeltet. Forekomsten ble påvist i 2021. Forventede utvinnbare volumer er beregnet til om lag 13,4 mill. Sm<sup>3</sup> oljeekvivalenter, hvorav 94 pst. er gass. Forventet oppstart av produksjon er fjerde kvartal 2026.

Forekomsten ligger hovedsakelig innenfor utvinningstillatelse 211, men en liten del strekker seg inn i utvinningstillatelse 435. Utvinningstillatelsene har samme rettighetshavere med samme deltakerandeler. Det foreligger en koordineringsavtale mellom utvinningstillatelsene, som er godkjent av departementet. Avtalen sikrer at eierskapet forblir harmonisert.

Utbyggingen av Dvalin Nord omfatter installasjon av en havbunnsramme med tre produksjonsbrønner tilknyttet eksisterende infrastruktur på Dvalin-feltet, 10 km lengre sør. Produksjonen fraktes videre til Heidrun-plattformen for prosessering. Gassen blir eksportert via Polarled-rørledningen til Nyhamna og så til markedet.

Totalt investeringer for prosjektet er i PUD anslått til 7,6 mrd. 2022-kroner. Forventet netto nåverdi før skatt er beregnet til 8,8 mrd. kroner med en diskonteringsrente på 7 pst. Tilbakebetalingstiden er om lag to år etter produksjonsstart.

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  
Cathrine Aasheim  
22 24 62 62

I utbyggingsplanen er det foretatt en usikkerhets- og robusthetsvurdering av nåverdien av utbyggingen som viser sensitiviteter i nåverdien (før skatt) for blant annet endringer i produktpriser, produksjonsvolum, investeringer og driftskostnader. Balanseprisen før skatt er beregnet til 25,0 dollar per fat o.e. Prosjektet er mest sensitivt for endring i priser og produksjonsvolum.

Rettighetshaverne har gjennomført en kvalitativ stresstesting mot finansiell klimarisiko ved at utbyggingens balansepris er sammenlignet med ulike scenarier 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 Dvalin Nord-prosjektet har en relativt kort tilbakebetalingstid. Dette betyr at prosjektet er finansielt robust også for scenarier der stram klimapolitikk og lav etterspørsel skulle gi lave olje- og gasspriser på lang sikt.

Olje- og energidepartementet innvilget søknad om oppfylt utredningsplikt i brev til rettighetshaverne 29. september 2022, og har ikke funnet behov for å be om ytterligere utredninger, jf. petroleumsforskriften § 22a tredje ledd.

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 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 departementets vurdering at utbyggingen kan gjennomføres.

Olje- og energidepartementet har forelagt søknad om godkjenning av PUD for Dvalin Nord for Arbeids- og inkluderingsdepartementet (AID). AID har forelagt saken for Petroleumstilsynet. Ptil anbefaler at rettighetshavernes plan for utbygging og drift for Dvalin Nord godkjennes. AID har ingen merknader utover dette.

Olje- og energidepartementet har også forelagt søknaden for Oljedirektoratet (OD). OD vurderer både det geo- og reservoarfaglige arbeidet som tilstrekkelig og at det underbygger den valgte utbyggingsløsningen. OD vurderer utbyggingsplanen som tilfredsstillende og at Dvalin Nord er et samfunnsøkonomisk lønnsomt prosjekt. OD anbefaler at den innsendte utbyggingsplanen godkjennes på vilkår som skal legge til rette for god ressursforvaltning.

Olje- og energidepartementet viser til Arbeids- og inkluderingsdepartementet og Oljedirektoratets vurdering av utbyggingsplanen. Departementet vurderer utbyggingen av Dvalin Nord-forekomsten som 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.

Departementet slutter seg videre til direktoratets vurdering om at det er viktig å ha mulighet til å kunne endre brønndesign, og viser til at dette også ligger til grunn for PUD. Departementet støtter videre direktoratets anbefaling om å stille vilkår for å legge til rette for god ressursforvaltning.

I Høyesteretts dom av 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 brutto utslipp (uten å hensynta andreordenseffekter) bruken av forventede utvinnbare ressurser fra Dvalin Nord kan medføre. Over feltets levetid anslås dette til 31,7 mill. tonn CO<sub>2</sub>, noe som i snitt utgjør ca. 2,4 mill. tonn CO<sub>2</sub> per år.<sup>1</sup> Økte utslipp fra Heidrun-plattformen som følge av denne utbyggingen er anslått til 27 000 tonn CO<sub>2</sub> per år i driftsperioden. Utslipp av CO<sub>2</sub> fra produksjonen er omfattet av EU ETS. På bakgrunn av beregningene av klimagassutslipp fra Dvalin Nord-forekomsten legges det til grunn at godkjenning av utbyggingen ikke er i strid med Grunnloven § 112.

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

- *Rettighetshaverne skal innen 31.12.2024 sende inn en rapport til departementet som inneholder en monitoreringsplan som kan brukes til å evaluere produksjonsforløp og utvinnbare ressurser i Garn- og Ileformasjonen. Rapporten skal videre inneholde en vurdering av om det er hensiktsmessig å bore en pilotbrønn eller å forlenge en eller flere*

---

<sup>1</sup>Forventede utvinnbare ressurser (gass/olje) i Dvalin Nord er anslått til 12,6 mill. Sm<sup>3</sup> gass (P50) og 0,8 mill. Sm<sup>3</sup> kondensat (P50) og NGL (P50). Det er brukt en utslippsfaktor fra SSB 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> per tonn/Sm<sup>3</sup> olje (Kilde: SSB).

*produksjonsbrønner ned i lleformasjonen. Mulige tiltak for å oppnå utvinning fra lle skal identifiseres. Innholdet i rapporten skal avklares med Oljedirektoratet. Departementet kan basert på innholdet i rapporten stille ytterligere vilkår for å sikre god ressursforvaltning.*

Med hilsen

Gaute Erichsen (e.f.)  
avdelingsdirektør

Cathrine Aasheim  
Seniorrådgiver

*Dokumentet er elektronisk signert og har derfor ikke håndskrevne signaturer*

**Vedlegg:**

Vedrørende plan for utbygging og drift av Dvalin Nord

Kopi

Oljedirektoratet  
Petoro AS  
Sval Energi AS