



Firskeridirektoratet
postmottak@fiskeridir.no

Deres ref.
21/9681

Vår ref. (bes oppgitt ved svar)
OD 2021/2154 /JSB

Dato
1.3.2022

Innspill til "Havbruk til havs - to områder til uttale"

1. Innledning

Oljedirektoratet (OD) viser til brev fra Fiskeridirektoratet datert 11. februar d.å. der det inviteres til innspill til to områder som Fiskeridirektoratet vurderer å være aktuelle å anbefale for tilrettelegging for havbruk til havs.

Olje- og energidepartementet (OED) har sektoransvar for olje- og gassaktivitet på norsk kontinentalsokkel og på land. OD er OEDs underordnede organ og er gitt myndighet gjennom rammeverk og årlige tildelingsbrev fra OED.

Oljedirektoratet har tidligere gitt innspill og merknader til «Områderapporten» oktober 2019 og SalMar Ocean AS sin søknad om klarering av lokasjon i Norskehavet (juli 2021). Oljedirektoratet gav også sin uttalelse til de tre områdene som Fiskeridirektoratet ba om innspill på i november 2021 (7, 10, og 11 – se brev fra 26.11.21). Merknader fra disse er fortsatt gjeldende.

ODs innspill til de to nye områdene, 1 Sklinnabanken og 5 Trænabanken, følger nedenfor.

2. Generelt om petroleumsvirksomhet og sameksistens

Petroleumsvirksomheten er i dag Norges største næring målt i verdiskaping, statlige inntekter, investeringer og eksportverdi.

Det har vært, og er fortsatt, høy aktivitet i petroleumsvirksomheten på sokkelen. Slik aktivitet omfatter bl.a. datainnsamling (seismikk, elektromagnetiske data (EM) mm), boreaktiviteter, feltutbygginger inkludert legging av rør og kabler på havbunnen, og utvinning av petroleum. Petroleum er stedbundne ressurser som må letes etter og utvinnes der de finnes.

Leting og undersøkelser etter petroleum skjer i stor grad ved bruk av seismikk, som er en arealkrevende aktivitet hvor undergrunnen undersøkes ved bruk av lydbølger. Denne aktiviteten har potensiale til å komme i konflikt med havbruksaktivitet. Innsamling av seismikk foregår både under utvinningstillatelser og undersøkelsestillatelser etter petroleumsloven. Hvilke områder som er omfattet av slike tillatelser varierer over tid. Utvinningstillatelser tildeles i årlige konsesjonsrunder. Når tillatelsene tildeles, fastsettes det samtidig et arbeidsprogram der formålet normalt er å finne

eventuelle petroleumsforekomster. Når arbeidsprogrammet er gjennomført vil det typisk enten bli godkjenning av en plan for utbygging og drift (PUD) av en forekomst på et avgrenset område, og resten av området for tillatelsen vil bli tilbakelevert, eller hele området blir tilbakelevert. Tilbakeleverte områder inngår i neste konsesjonsrunde, kan søkes på av andre, og tildeles på nytt.

Det er behov for seismikk-innsamling i tiden framover, også i områder der slik innsamling har skjedd tidligere, da ny teknologi gir stadig bedre avbildning av undergrunnen. På mange olje- og gassfelt vil det også være behov for å samle inn nye data med jevne mellomrom for å overvåke reservoaret, og sørge for størst mulig verdiskapning fra feltene.

Sameksistens mellom havbruk til havs og petroleumsvirksomhet bør ses nærmere på, bla. når det gjelder seismikk innsamling.

CO₂-lagring i undergrunnen vil også kunne innebære konflikt med havbruksaktivitet: Oljedirektoratet har identifisert mulige områder for CO₂-lagring i område 1 Sklinnabanken. CO₂-lagring vil også utløse behov for jevnlig innsamling av seismikk og andre geofysiske data.

I Meld. St. 36 (2020-2021) - *Energi til arbeid – langsiktig verdiskaping fra norske energiresurser* – understrekes viktigheten av god informasjonsutveksling mellom ulike næringer som premiss for sameksistens. Videre pekes det i samme melding på at «Ved å benytte seg av relevant og tilgjengelig kunnskap på et tidlig tidspunkt, og ved å hensynta de relevante næringers behov og egenart, vil det være mulig å finne gode løsninger for sameksistens også framover» (s. 28).

3. Innspill

De to foreslåtte områdene fra Fiskeridirektoratet er:

- . 1 Sklinnabanken
- . 5 Trænabanken

Nummerering og navn er fra rapporten «Kartlegging og identifisering av områder egnet for havbruk til havs» også kalt «Områderapporten» fra 2019. I de følgende kart er lokalisering og utbredelse av områdene hentet fra kartløsning til samme rapport.

Oljedirektoratet velger å kommentere de to områdene samlet.

Områdene (1 og 5) er lokalisert omkring 75-210 km vest/nordvest for Brønnøysund (Figur 1).

Arealene er på til sammen ca 7600 km², er omfattet av dagens TFO-ordning, og ligger i et område hvor det i dag er til dels betydelig petroleumsvirksomhet. Det er boret om lag 15 letebrønner i området. Det er omkring åtte aktive utvinningstillatelser som blir helt eller delvis dekket av det foreslåtte områdene. Noen av disse, f.eks. PL 1127, hvor Equinor Energy AS er operatør (50%) og partnere er Total Energies EP Norge AS (30%) og DNO Norge AS (20%), har arbeidsprogram som inkluderer innsamling av seismiske 3D data. PL 1126, hvor Equinor Energy AS er operatør (50%) og Lundin Energy Norway AS (30%) og Wintershall Dea Norge AS (20%) er partnere, har en borebeslutning innen 2024.

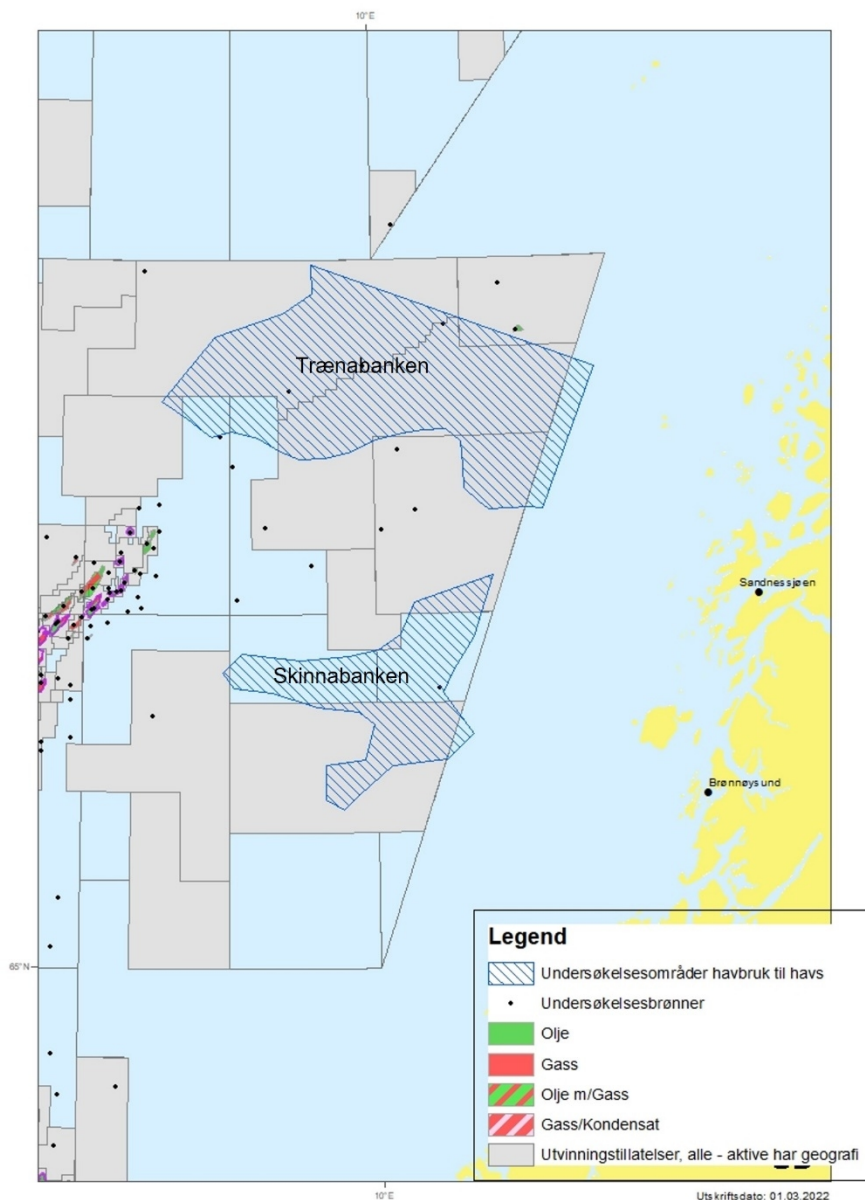
Nærmeste produserende felt er Norne, som befinner seg omkring 45 km fra område 1 Sklinnabanken. Like nord for område 5 Trænabanken ble det i 2019 gjort et oljefunn i brønn 6611/1-1 (Toutatis).

Oljedirektoratet har identifisert to bekreftede letemodeller (undre kritt sandsteiner og øvre trias til midtre jura sandsteiner) og fire ubekreftet letemodeller i de foreslåtte områdene: karbon til undre trias sandsteiner, øvre trias til midtre jura sandsteiner, undre kritt og paleogene sandsteiner.

Innenfor område 1 Sklinnabanken har OD i sitt arbeid fra 2014, identifisert, to større strukturer med potensial for CO₂ lagring.

Vurdering: Oljedirektoratet ønsker på et tidlig stadium for evt. havbruk til havs, å gjøre oppmerksom på den pågående petroleumsaktiviteten i de foreslåtte områdene for Sklinnabanken og Trænabanken. Det foreslåtte arealet er dekket av TFO-ordningen, og inneholder i dag tildelt flere aktive utvinningstillatelser med omfattende arbeidsprogram. Arealet tildelt i TFO-ordningen vil ha et arbeidsprogram som vil kunne inkludere seismiske undersøkelser, boringer og evt. installasjoner innenfor de foreslåtte områdene.

Området har betydelig petroleumspotensial og det forventes å være interesse fra petroleumsindustrien for disse områdene også i framtiden.



Figur 1 Lokalisering av Skinnabanken (1) og Trænabanken (5) med petroleumsaktivitet. Figuren viser at store deler av området overlapper med en rekke aktive utvinningstillatelser der det pågår betydelig letevirksomhet.

3.4 ODs petroleumsfaglige vurdering

OD har gjort en petroleumsfaglig vurdering av de foreslåtte områdene (jf. Figurene 1-3). Vurderingene inkluderer pågående petroleumsaktivitet og forventet aktivitet hvor blant annet petroleumspotensialet i områdene i Norskehavet er tillagt stor vekt.

Områdene er innenfor TFO-arealet, der det hvert år er mulig for petroleumsindustrien å søke om å få tildelt areal. Det finnes mange letemodeller som dekker områdene, ref. <https://www.npd.no/fakta/geologi/letemodeller/>. En letemodell er et avgrenset område hvor det er mulig for å påtreffe og påvise produserbar petroleum.

Hvilke områder som omfattes av utvinningstillatelser, er som nevnt dynamisk i den forstand at utvinningstillatelser tildeles og tilbakeleveres og kan tildeles på nytt. Lagring av CO₂ er en viktig og fortsatt ny industri på norsk sokkel. Denne aktiviteten er allerede i gang på norsk sokkel, og det er kartlagt muligheter for CO₂ lagring innenfor 1 Sklinnabanken.

3.5 Oppsummering

Det er ODs syn at næringsinteressene innenfor petroleumssektoren på lik linje med andre næringsinteresser, må tas hensyn til i vurderingen av lokasjoner for havbruk. Eventuelle havbruk-næring i de foreslåtte områdene i Norskehavet må derfor veies opp mot nåværende og framtidig aktivitet for blant annet petroleumsindustrien. Det bør være et mål å finne areal som er akseptabel for alle berørte parter.

Tildelinger av areal innenfor TFO-ordningen, innsamling av seismiske data, boring av brønner og utbygging og produksjon fra felt, samt lagring av CO₂, vil være aktiviteter og operasjoner som det må tas hensyn til ved lokalisering av ny næringsaktivitet.

De foreslåtte områdene Sklinnabanken og Trænabanken vil være svært utfordrende for sameksistens med petroleumsnæringen, og anbefales grundig drøftet før det vurderes åpnet for havbruk til havs. I begge områdene er det allerede betydelig petroleumsaktivitet, og områdene har et verdifullt ressurspotensial.

4 Avslutning

Oljedirektoratet er opptatt av god ressursforvaltning og er positiv til havbruk til havs, men mener at det må tas hensyn til nåværende og framtidig aktivitet for petroleumsindustrien, slik at verdiskapingspotensialet som petroleumsressursene samt mulige lagrings-steder for CO₂ representerer, skal kunne realiseres.

Som følge av arealbehov til petroleumsaktiviteter anbefaler OD at areal til havbruk ikke utelukkende blir dedikert til havbruk. Sameksistens forutsetter nødvendig fleksibilitet i avtaler, regelverk og tillatelser som gir olje- og gassnæringen tilgang til arealet ved behov. Det forventes at ovenstående innspill ivaretas før ev videre utvelgelse av områder for havbruk til havs, og at problemstillingene blir grundig belyst og drøftet.

Oljedirektoratet har god oversikt over aktivitet og ressurspotensialet knyttet til petroleum og lagring av CO₂, og vil oppfordre til å ta kontakt slik at man kan etablere en dialog for sammen å finne egnede areal for havbruk til havs, som bedre ivaretar alle næringsinteresser.

Med hilsen

Erik Rundell e.f.
Leder i Teknologi og sameksistens

Jorge Sanchez-Borque
Geolog

Dette brevet er godkjent elektronisk i Oljedirektoratet og har derfor ingen signa

