

# Innspill – Representantforslag om en offensiv og langsiktig plan for petroleumsnæringen

Vi viser til representantforslag 207 S (2024-2025) fra Hans Andreas Limi, Terje Halleland, Helge André Njåstad, Himanshu Gulati og Marius Arion Nilsen. Under følger innspill fra Offshore Norge.

Aktivitetsnivået på norsk sokkel er i dag høyt. Det sikrer arbeidsplasser rundt om i hele landet, store inntekter til fellesskapet og viktig energi i form av olje og gass til Europa. Uten nye investeringer vil produksjonen på norsk sokkel falle raskt det neste tiåret. I tillegg til å ramme norsk økonomi, vil det også være skadelig for europeisk energisikkerhet. Selskapene på norsk sokkel planlegger investeringer for flere hundre milliarder kroner de neste årene, og da er stabilitet og forutsigbarhet i rammebetingelsene helt avgjørende.

Offshore Norge anerkjenner ønsket i representantforslaget om å bremse fallet i norsk produksjon fremover, og mener det er viktig at myndighetene diskuterer forslag som er egnet til dette.

Petroleumsressursene på norsk sokkel tilhører fellesskapet. Et overordnet prinsipp i norsk petroleumsforvaltning er at leting, utbygging og drift av petroleumsressursene skal skape størst mulige verdier for samfunnet, og at inntektene skal komme staten og dermed hele samfunnet til gode. Beskatningen av petroleumsvirksomheten gir viktige bidrag til finansieringen av velferdssamfunnet gjennom en høy samlet skattesats på 78%.

I juni 2022 vedtok Stortinget omlegging av særskatten for petroleumsvirksomheten til en kontantstrømskatt. Omleggingen til en kontantstrømskatt gjør særskatten nøytral og gir et godt samsvar mellom selskapenes og samfunnets vurderinger av lønnsomhet. Investeringer som er lønnsomme før særskatt, er også lønnsomme etter særskatt, og omvendt.

Norge eksporterer årlig om lag 2300 TWh med energi fra olje og gass fra norsk sokkel, og er avgjørende for europeisk energisikkerhet. Norsk naturgass, sammen med LNG fra USA, har vært helt avgjørende for å erstatte bortfallet av store mengder russisk rørgass i det europeiske markedet. EU jobber iherdig med å frigjøre seg fra russisk energi. Likevel importerte EU i 2024 fortsatt mer gass fra Russland enn fra USA. Fremover vil Europa ha et langt større behov for olje og gass enn det verdensdelen selv kan produsere, og en stor andel av de resterende ressursene finnes på norsk sokkel. Det er derfor avgjørende med rammevilkår slik at norsk sokkel kan trygge Europas energisikkerhet.

Regjeringens Perspektivmelding viser at offentlige finanser, og derigjennom tilbudet av velferdstjenester, vil være under press de kommende årene. Statens utgifter vil vokse mer enn inntektene. Det betyr at det må prioriteres hardere fremover. En forsert nedbygging av olje- og gassnæringen vil bety mindre inntekter til oljefondet og dermed et større inndekkingsbehov. SSB anslår for eksempel at fondsverdien i 2050, ved en forsert nedbygging, kan være om lag 8 000 milliarder kroner lavere enn en situasjon med videre leting. SSB finner også svakere vekst i reallønn, verdiskaping og totalt forbruk når petroleumsnæringen bygges ned raskere enn i

referansebanen med videre leting og utvikling. Det har en kostnad for norsk økonomi å la lønnsomme volumer olje og gass bli liggende. Dette er volumer som etterspørres i Europa og som Norge kan levere ved hjelp av svært produktive og verdiskapende arbeidsplasser.

Dette er noe av grunnen til at EU selv har uttalt støtte til videre leting og utvikling på norsk sokkel. EU har også redusert sitt totale gassbehov ved hjelp av energieffektivisering og mer fornybar energi. Etterspørselen har imidlertid også falt som følge av sviktende industriaktivitet på grunn av høye energipriser. Det er en uheldig utvikling som kan forsterkes ved et eventuelt bortfall av norsk rørgass. I tillegg kan utslippene øke, og Europa eksponeres for nye avhengigheter og sårbarheter når alternative tilbydere kommer på plass. LNG importert til Europa fra land som USA og Qatar har omtrent ti ganger så høye utslipp i produksjon og transport som norsk rørgass. Norge kan gjennom videre leting og utvikling på norsk sokkel levere gass til lav kostnad, med lave utslipp og høy pålitelighet. Derfor foreslår også Draghi-rapporten at EU bør inngå langsiktige avtaler om gassleveranser med Norge og at rørgass bør bli foretrukket.

Offshore Norge representerer samtlige rettighetshavere på norsk sokkel med andeler i aktive utvinningstillatelser under petroleumsloven. Grunnleggende for fortsatt olje- og gassvirksomhet på norsk sokkel er jevn og forutsigbar tilgang på attraktivt areal. Under den sittende regjeringen har de årlige TFO-rundene vært det eneste virkemiddelet for olje- og gasselskaper for å få tilgang til areal på sokkelen.

Gjeldende TFO-områder, særlig inklusive områdene Energidepartementet har foreslått for utlysning i TFO 2025, inkluderer store deler av områdene som er åpnet for petroleumsvirksomhet på norsk sokkel.

Utvinningsstillatelser som tildeles i de årlige TFO-rundene har normalt kortere varighet og tidsrammer for arbeidsforpliktelser sammenlignet med utvinningstillatelser tildelt i tidligere nummererte konsesjonsrunder, siden areal i TFO er ansett å være mer modent i form av god tilgang til data (seismikk og letebrønner). Utvinningstillatelser tildelt i nummererte runder har historisk sett hatt lengre varighet med tyngre arbeidsforpliktelser i den initiale perioden (perioden frem til evt. PUD er innlevert), enn TFO- tillatelser. Dette har gitt aktørene mer tid på datainnsamling, eventuell leteboring og modning av areal.

Nummererte runder, herunder 26. konsesjonsrunde, vil etter Offshore Norges syn danne grunnlag for mer datainnsamling og kartlegging av ressurspotensial i mindre kjente og kartlagte områder av norsk sokkel. De årlige TFO-rundene er i dag det viktigste og mest sentrale virkemiddelet for tildeling av areal i dag, hvor nummererte runder vil kunne være et godt supplement for å kartlegge sokkelen.

Fortsatt leteaktivitet på norsk sokkel- uavhengig av TFO eller nummererte runder- er avgjørende for å sikre kritiske energileveranser til Europa, hindre et for bratt produksjonsfall på norsk sokkel og opprettholde aktiviteten i leverandørindustrien.

Med vennlig hilsen  
Offshore Norge