

Hvordan kan debatten om oljeeventyrets siste kapitler bli mer realistisk?

Anders Bjartnes
Klimafrokost 26. april 2024

anders.bjartnes@energiogklima.no

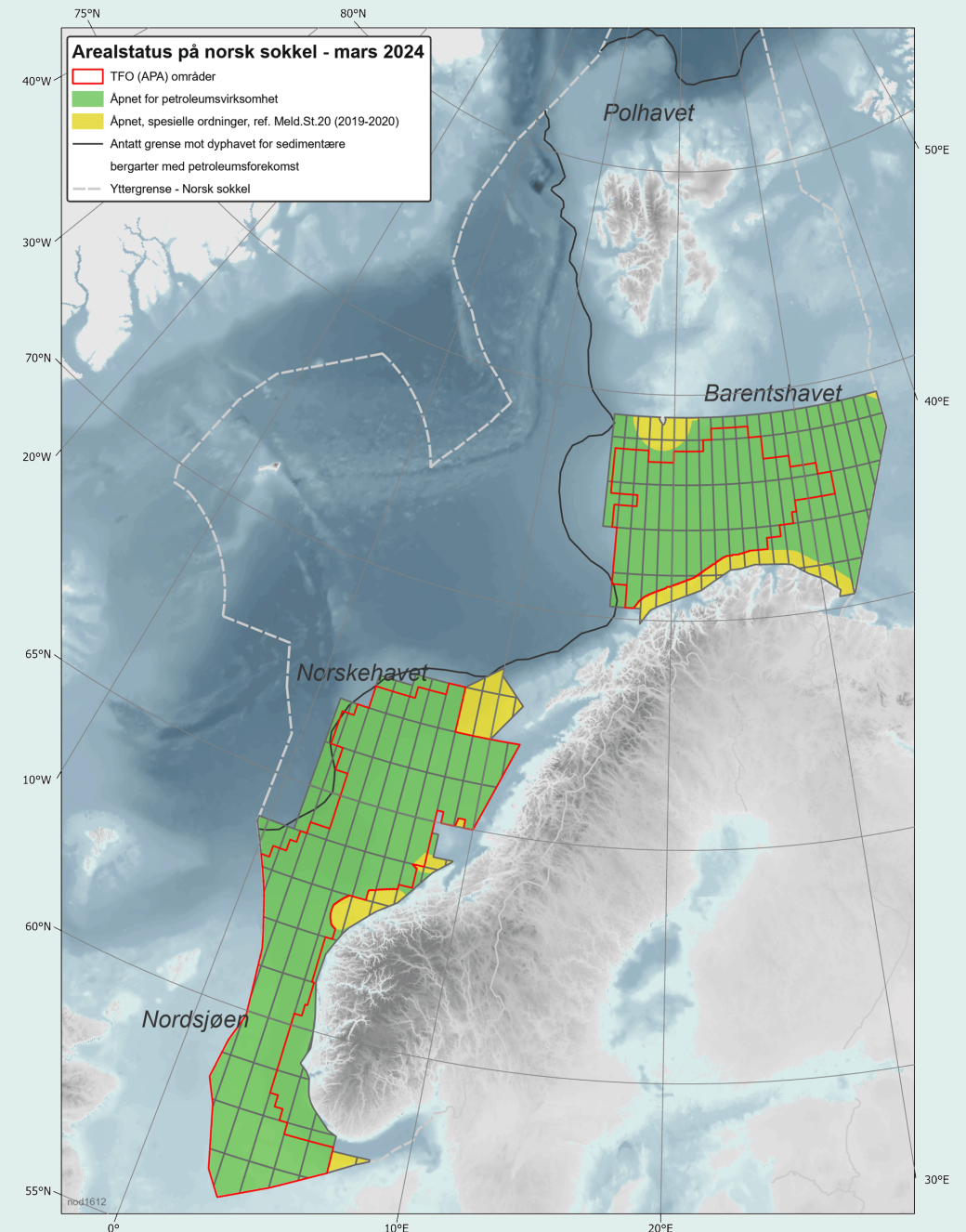


Norsk klimastiftelse
NORGES GRØNNE TANKESMIE

ENERGI OG KLIMA

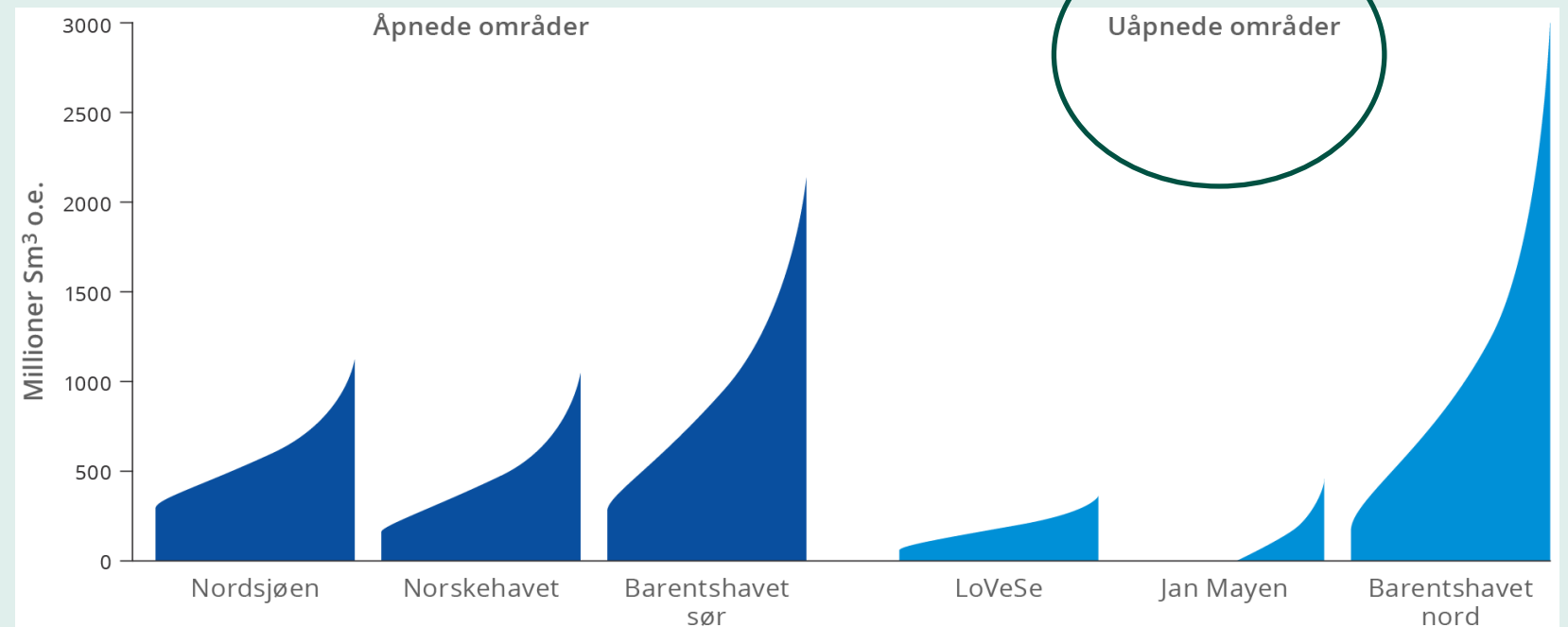
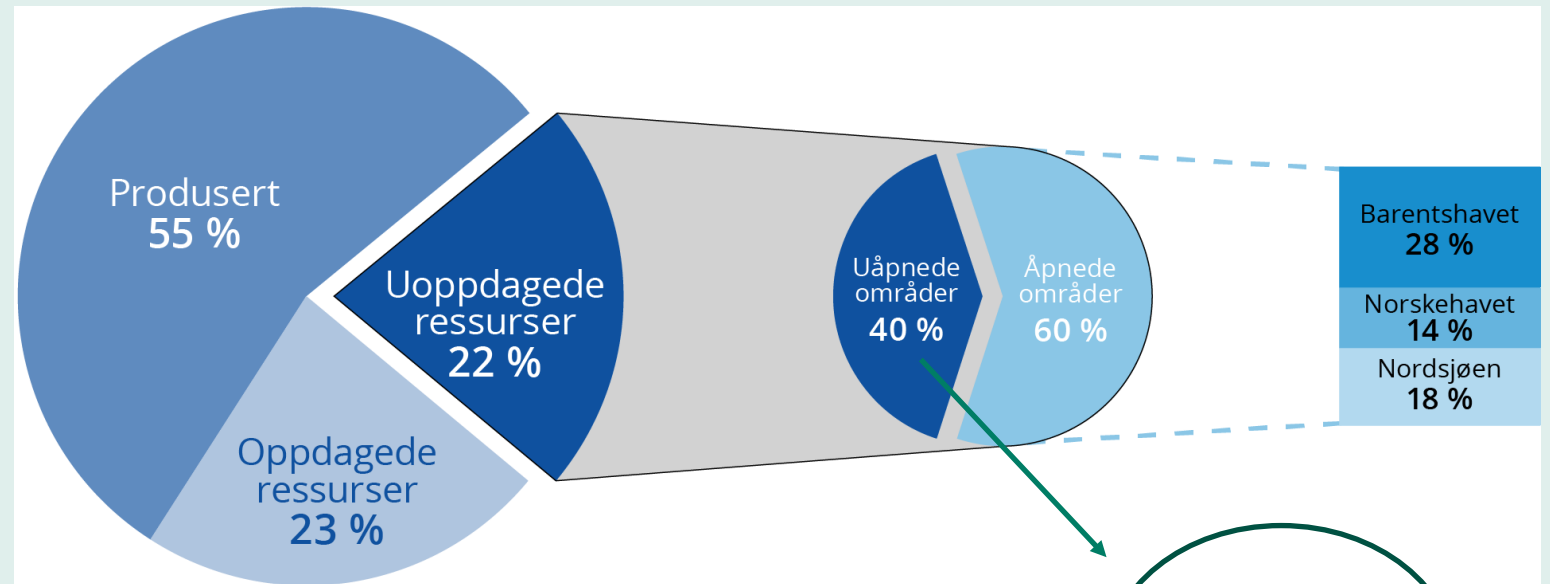
Norsk sokkel i 2024

- Det **grønne** – områder som er åpnet for olje- og gassvirksomhet
- Det **gule** – områder som er åpnet med særskilte regler
- De **røde** strekene avgrensner TFO-områdene, der det kan tildeles lisenser gjennom de årlige rundene.

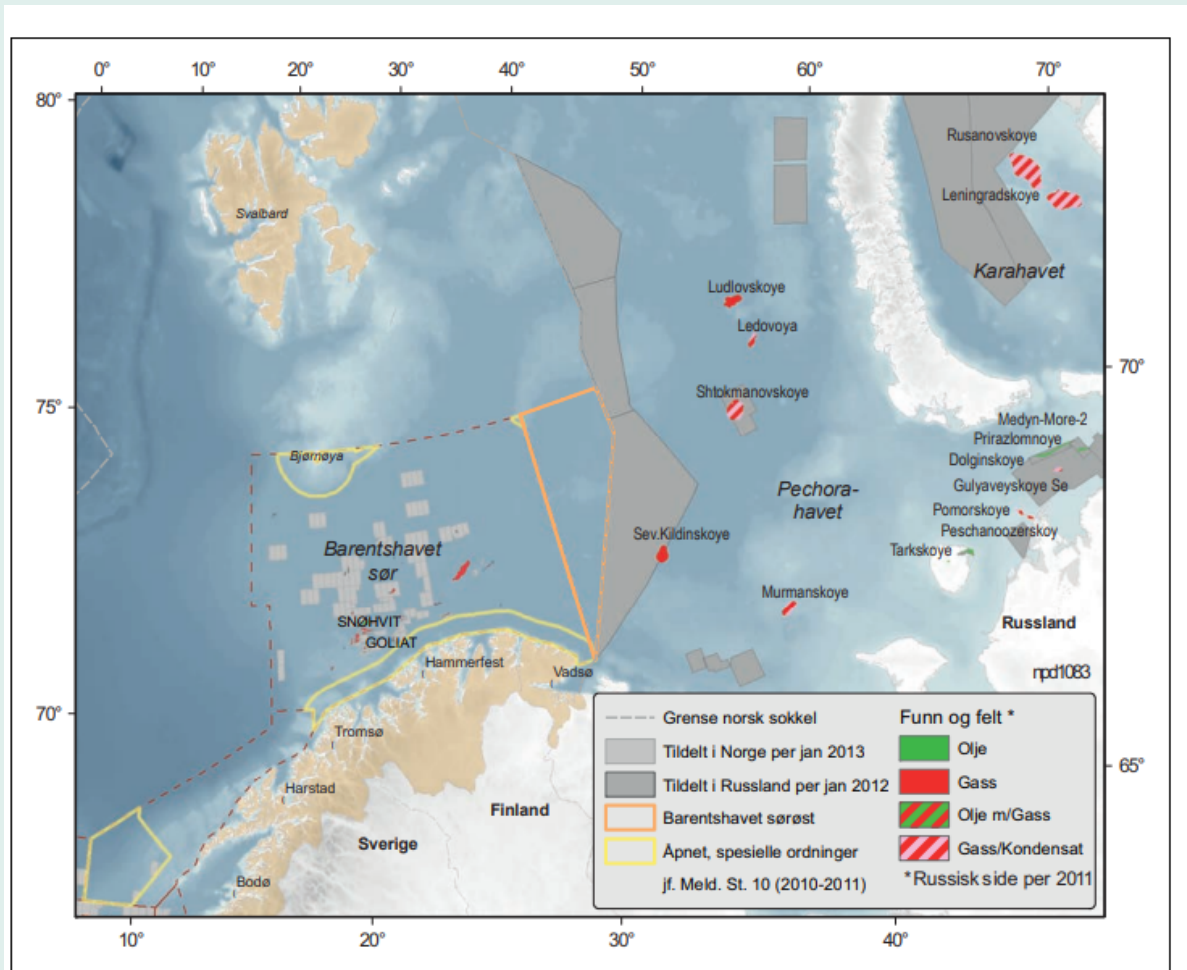


Kilde: Sokkeldirektoratet/Norskpetroleum.no

40 prosent av de antatt uoppdagede ressursene er lokalisert i områder som ikke er åpnet

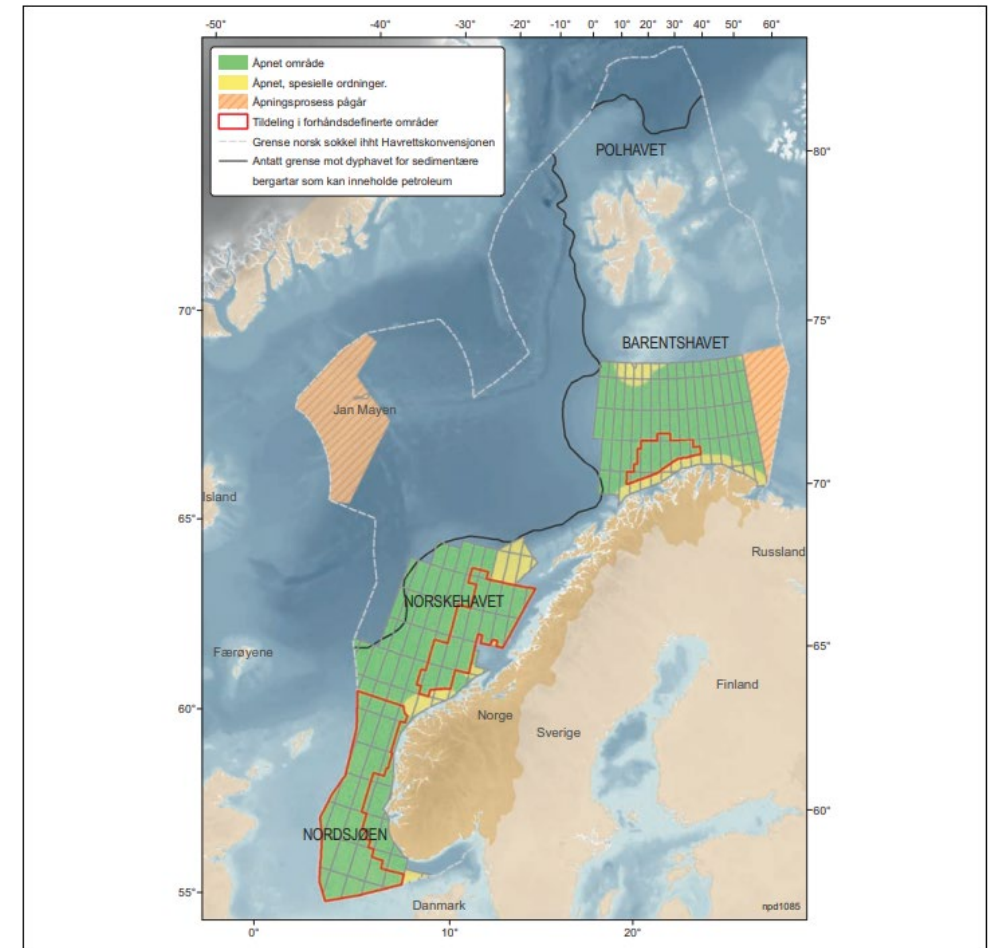


Siste åpning: Mot russergrensa i 2013



Figur 4.1 Norsk og russisk kontinentalsokkel i Barentshavet.

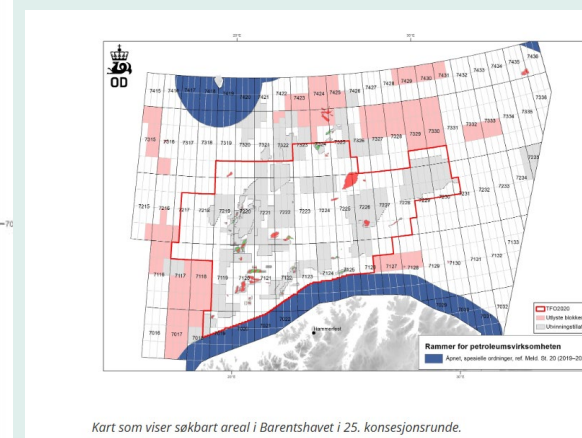
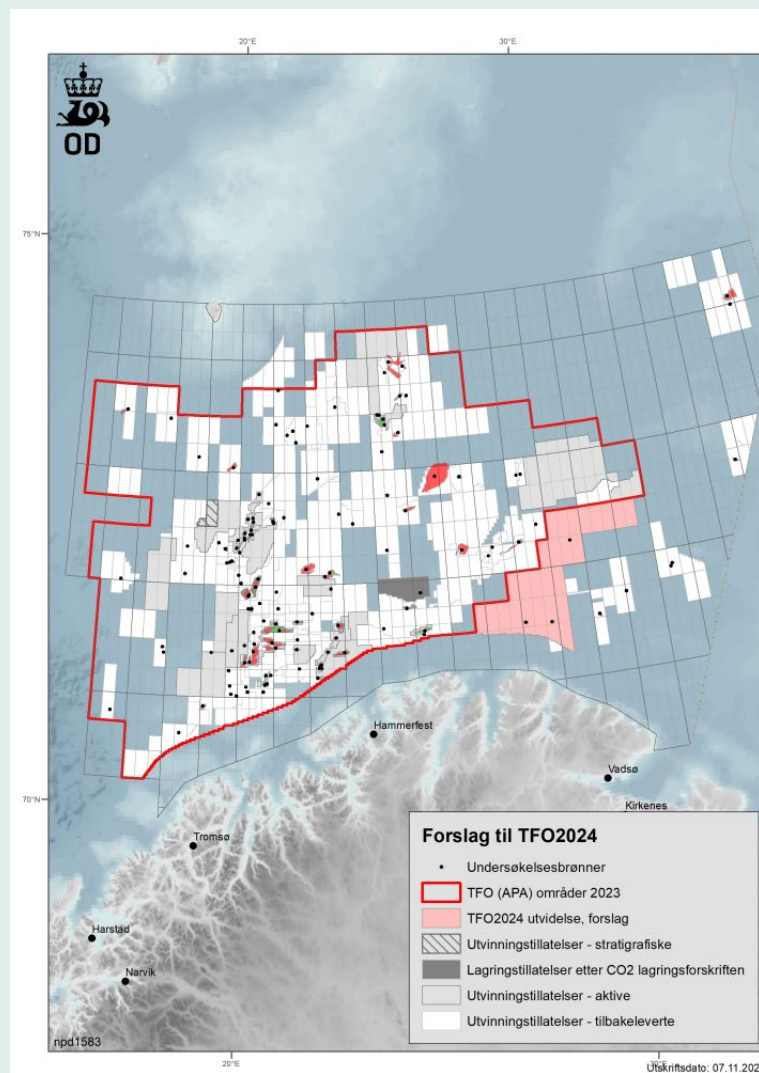
Kilde: Oljedirektoratet



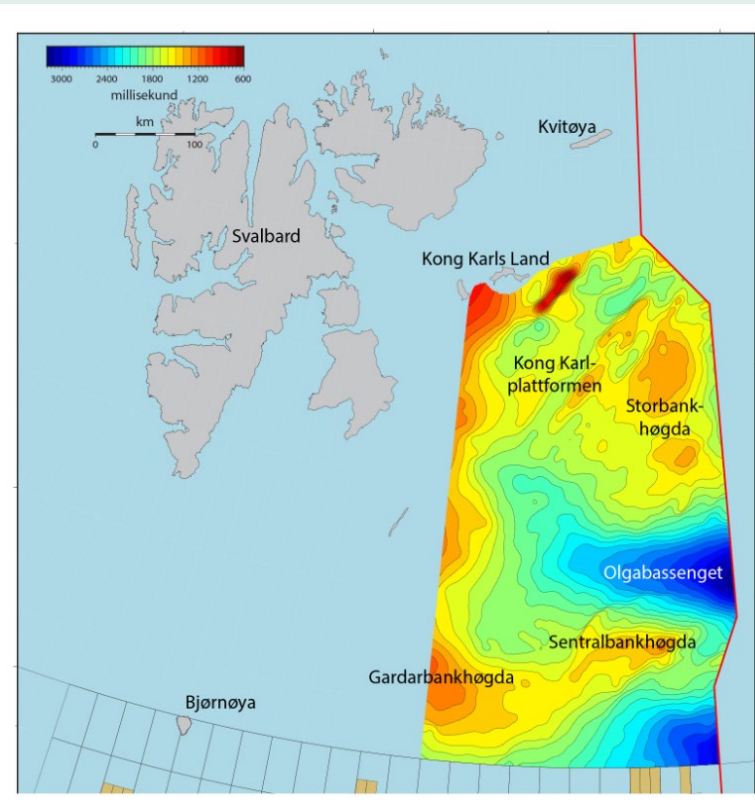
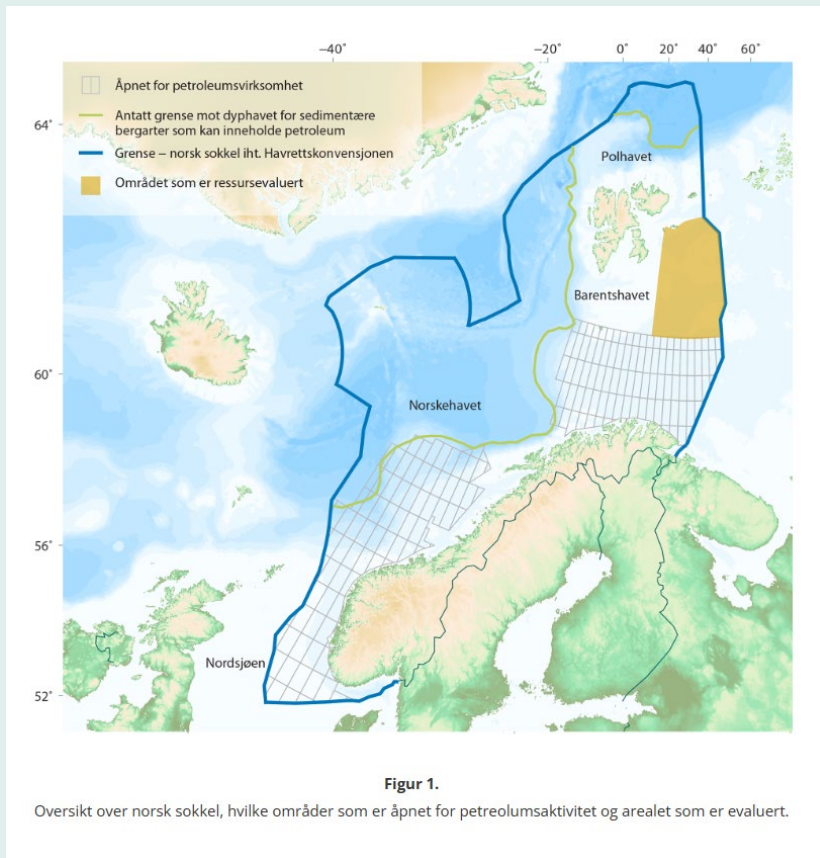
Figur 3.1 Åpne og uåpnede områder på norsk sokkel, antatt maksimalutbredelse av sedimentære bergarter, kun for illustrasjonsformål.

TFO-rundene har utvidet de åpne områdene – slik er bildet i Barentshavet nå

- De rosa feltene i det sørøstlige hjørnet er områdene som ble lagt til ved TFO-runden nå i 2024.
- De hvite feltene er utvinningstillatelser som er tilbakelevert.
- De aktive utvinningstillatelsene er de lysegrå feltene og de svarte prikkene viser hvor det er boret undersøkelsesbrønner.



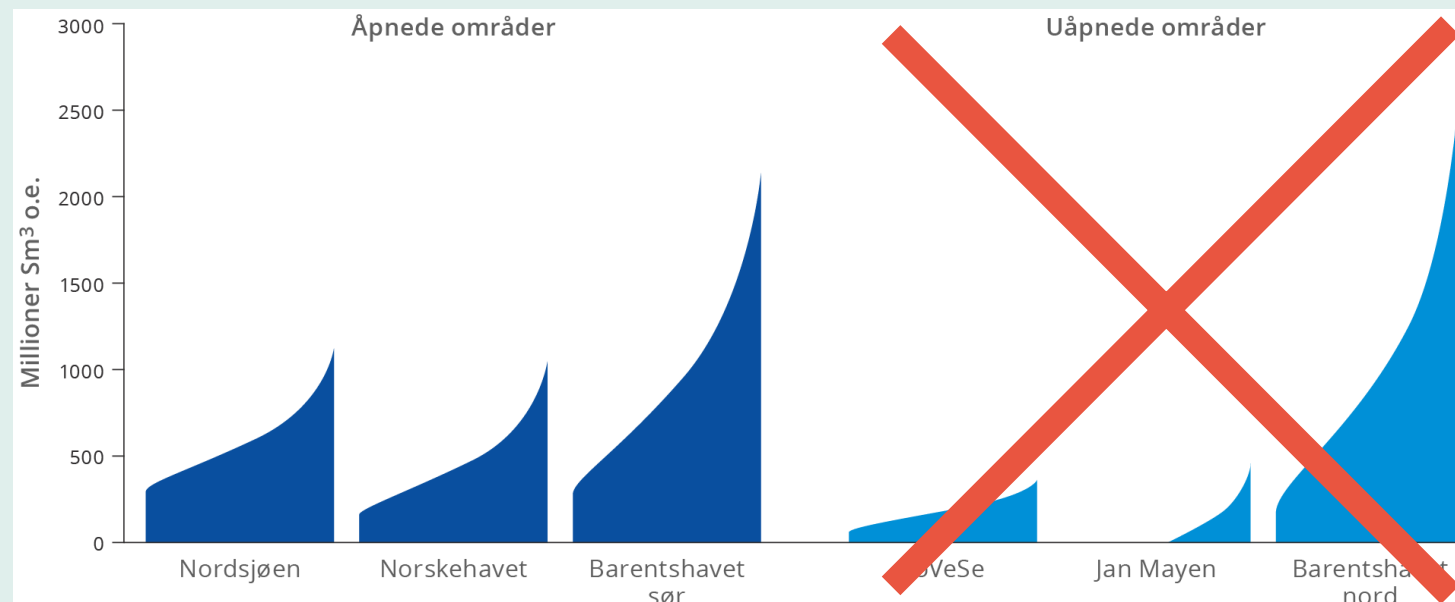
Barentshavet nord er området hvor det antas å være mest olje- og gass som ikke er oppdaget



Kilde: Oljedirektoratet

Kilde: Oljedirektoratet

Hva blir effekten av å ta de uåpnede områdene ut av ressursregnskapet?



Kilde: Sokkeldirektoratet/Ressursregnskapet per 31.12.2019

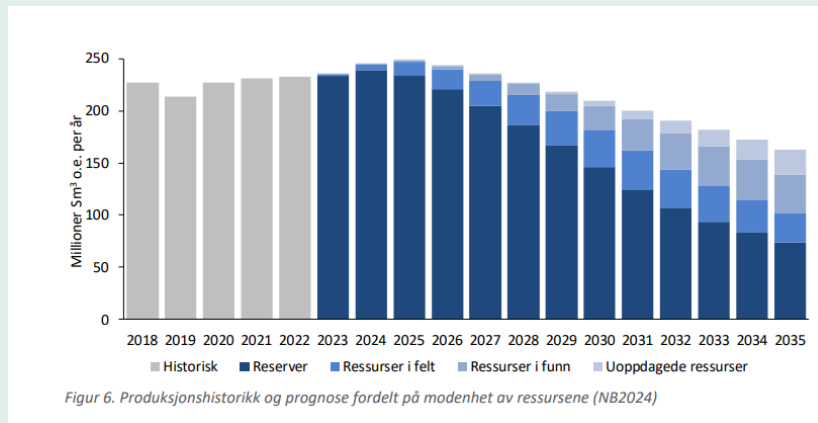
Tabell 3-2 Uoppgagede ressurser per havområde, i åpne og uåpnede områder.

Havområde	Alle områder			Åpnede områder			Uåpnede områder		
	Væske mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	Sum o.e. mill Sm ³	Væske mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	Sum o.e. mill Sm ³	Væske mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	Sum o.e. mill Sm ³
Nordsjøen	395	215	610	395	215	610			
Norskehavet	350	375	725	180	305	485	170	75	240
- Barentshavet sør	445	575	575	425	555	555	20	20	20
- Barentshavet nord	655	470	470				655	470	470
Barentshavet	1 100	1 045	2 145	425	555	980	675	490	1 165
Totalt, norsk sokkel	1 845	1 635	3 480	1 000	1 075	2 075	845	560	1 405

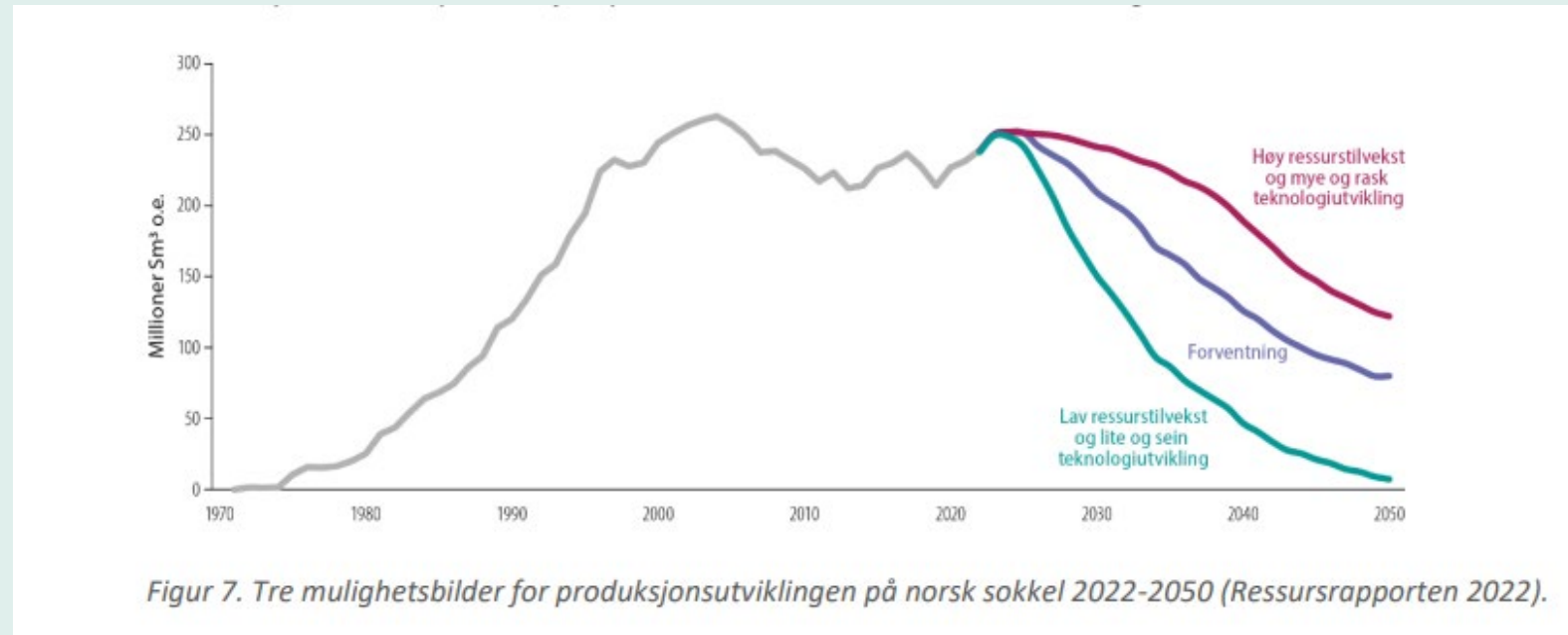


Vi får en mer realistisk debatt om hva som «er igjen» på norsk sokkel

Grafene viser ressursanslagene i områder som er åpnet



Kilde: Sokkeldirektoratet



Kilde: Sokkeldirektoratet

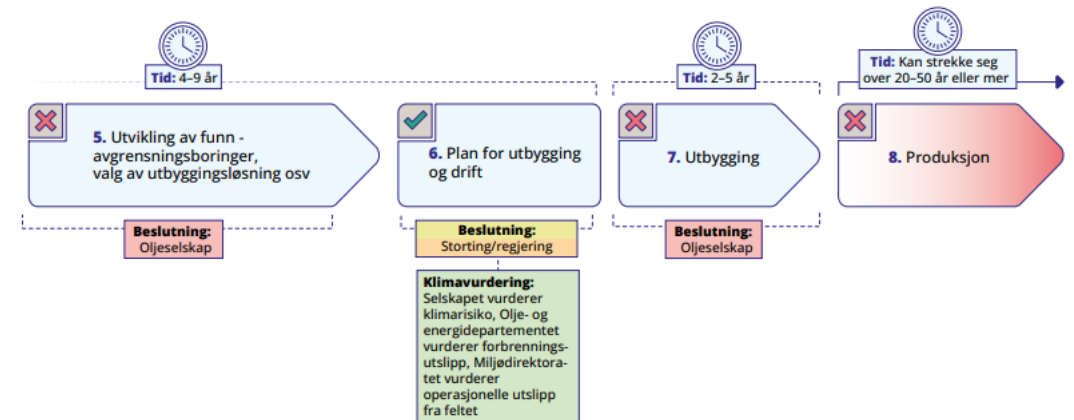
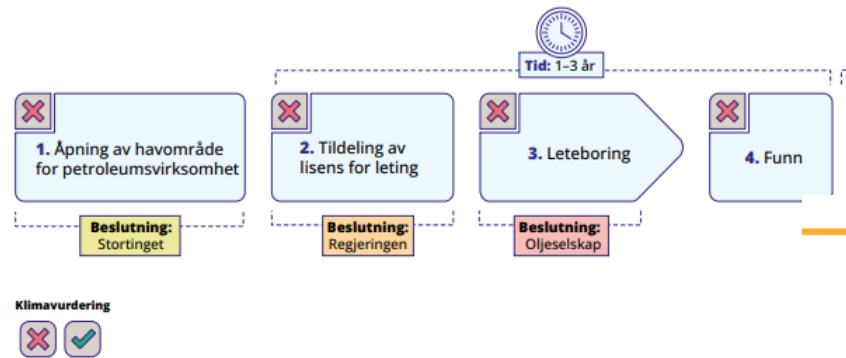


Omfattende prosesser før eventuell åpning – og lange ledetider

Figur 12.9 Typiske ledetider, beslutningspunkt og klimavurderinger for ulike stadier av petroleumsvirksomheten.

Tidsangivelsene angir spennet i median-ledetider for de siste tre tiår, basert på beregninger utført for Klimautvalget 2050 (Menon Economics, 2023). Systematiske vurderinger av klimahensyn er i dag bare innarbeidet på ett punkt, mot slutten av prosessen.

Kilder: Klimautvalget 2050. Tidslinje basert på Menon Economics (2023).



Vi må ta EUs planer om klimakutt og mål om netto null på alvor.



ETS – kvotesystemet – tømmes gradvis for utslippsrettigheter

Kilde: Menon Economics

I politikken: Vil noen av partiene for alvor gå inn for åpning av Lofoten og Barentshavet Nord – eller er tiden inne for «klimavern» av uåpnede områder?



Foto: Terje Pedersen(NTB)



Foto: Vidar Ruud/NTB)



Andre tider: Det trengs mer innsikt og debatt om sikkerhetspolitikkenes betydning for oljesektoren

- Er vi tjent med «mest mulig» aktivitet, rørledninger og installasjoner langs «russergrensa» i Barentshavet?
 - Eller er vi tjent med at «mest mulig» blir liggende i fred – at det er minst mulig ressurskappløp?
- Sikkert: Sløp- og endret siden Putin og Jens Stoltenberg drømte om felles utnyttelse av ressursene i Barentshavet



Foto: Terje Bendiksby / NTB

