



FINNMARK

PRINTERS

MELKØYA

SNØHVIT

Fremtidsbilder  
for utvikling av  
Barentshavet Sør

Petoro

Postboks 300 sentrum, 4002 Stavanger, Telefon 51 50 20 00 • Telefaks 51 50 20 01  
e-post: [post@petoro.no](mailto:post@petoro.no) • For mer informasjon; se [www.petoro.no](http://www.petoro.no)



I Barentshavet Sør, som er et umodent området, har Petoro laget fire scenarier til hjelp for bedre å forstå potensialet, risiko og ulike utfallsrom for området. Scenariene skal bidra til mer robuste beslutninger.

I sum viser scenariene at Barentshavet Sør i beste fall vil være svært attraktivt for utbygging, og at området kan gi grunnlag for lønnsom aktivitet også i tilfelle av lave priser eller små funn – dersom det hele organiseres på en god måte og nødvendige teknologiske fremskritt finner sted. Dersom nedsiden inntreffer med hensyn til funn og markedspriser vil området være mindre attraktivt, men også i et slikt scenario vil det kunne være grunnlag for begrenset lønnsom utbygging.

I arbeidet med scenariene for Barentshavet Sør frem mot 2040 har Petoro lagt til grunn et ressurspotensial for Barentshavet Sør basert på både ODs forventning for hele Barentshavet og den kunnskap selskapet har som rettighetshaver for mange lisenser i området.

#### Fakta 1

- **Petoros oppgave er å forvalte Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) på norsk sokkel – den største porteføljen av petroleumsreserver på norsk sokkel.**
- **Målet for er å maksimere verdien av SDØE.**
- **Petoro er rettighetshaver på linje med øvrige rettighetshavere i utvinningstillatelsene.**

#### Fakta 2

- **Barentshavet Sør er betegnelsen på norsk del av Barentshavet som ligger sør for Bjørnøya.**
- **Barentshavet Sør er åpnet for petroleumsvirksomhet.**
- **Området er større enn norsk del av Nordsjøen (omtrent 400 x 400 km).**

## DRIVKREFTER

Olje- og gassutviklingen i Barentshavet Sør vil bli formet av et samspill av krefter og aktører på ulike nivåer – fra brede globale utviklingstrekk til norske forhold innen både politikk, samfunn, økonomi og teknologi, og som har betydning for norsk sokkel.

De to drivkreftene som vil ha mest å si for leting, produksjon og verdiskaping i Barentshavet Sør er:

- Global olje- og gasspris
- Mengden ressurser som kan finnes og utvinnes i Barentshavet Sør

Prisnivået på lang sikt vil avhenge av blant annet global økonomisk vekst, hvilke tiltak som settes i verk for å redusere CO2-utslipp globalt, kostnader ved nye og ukonvensjonelle ressurser, tiltakende konsentrasjon av gjenværende ressurser i få land, og prisutviklingen på alternativer til olje og gass.

Omfanget av ressurser som kan utvinnes i Barentshavet Sør vil bestemmes av hvor mye olje og gass som faktisk finnes på denne delen av sokkelen, hvilke arealer som åpnes for aktivitet, og hvor langt lete- og utvinningsrelevant teknologi vil komme i å åpne muligheter og redusere kostnader.

I scenario **"Fullt trøkk"** er Barentshavet Sør i 2040 et betydelig produksjonsområde både for olje og gass, takket være stor energietterspørsel globalt, store funn i området, og utvikling av avansert teknologi. I bunn for denne fortellingen ligger en tidlig og bred tilgang på areal i Barentshavet Sør for petroleums virksomhet, og en gunstig geologi der flere store prospekter viste seg å være oljefunn. Teknologiutvikling ga gode miljøløsninger, reduserte kostnader ved utbygging, muliggjorde langdistansetransport og økte utvinningen fra feltene. Havbunnsløsninger fikk dominere utviklingen av området.

I scenario **"Krevende gass"** har store gassfunn i Barentshavet Sør gjort provinsen til en betydelig leverandør av LNG til et globalt gassmarked i 2040, selv om de internasjonale gassprisene er lave. Veien dit gikk gjennom gradvis tilgang til mer areal i Barentshavet Sør. Leteaktiviteten ble begrenset av lav pris, men positive resultater motvirket trenden. Den lave prisen økte behovet for samordning av mindre funn før utbygging. Teknologiutvikling muliggjorde langdistansetransport av flerfaset brønnstrøm.



Scenario "Fullt trøkk" - Høye priser, ressurser over forventning



Scenario "Krevende gass" - Lave priser, ressurser over forventning

I scenario **"Dyrebare dråper"** har høye oljepriser, trinnvis åpning av andre områder i Nord, samarbeid med russerne og anvendelse av avansert teknologi gjort at satsing i Barentshavet Sør i 2040 er attraktivt i en større sammenheng til tross for relativt få og små funn i akkurat dette området. Dette er en fortelling om tidlig og god tilgang til areal, men der skuffende leteresultater med flere små enkeltfunn gjorde at effektiv samordning og ny teknologi var en forutsetning for å realisere utbygginger i området.

I scenario **"Svart hav"** har et strengt klimaregime ført til lav global etterspørsel etter olje og gass som kombinert med små og få funn har ført til at petroleumsaktiviteten i Barentshavet Sør i 2040 er på et beskjedent nivå. Denne fortellingen hviler på en meget restriktiv holdning fra myndighetene til åpning av nye arealer helt fra start av, i tillegg til at funnene som likevel ble gjort, var beskjedne. Et betydelig oljeutslipp i området bidro også til å vende folkeopinionen imot olje- og gassaktiviteten. Funn som ble gjort, ble bygget ut som selvstendige utbygginger.

Scenario "Dyrebare dråper" - Høye priser, ressurser under forventning



Scenario "Svart hav" - Lave priser, ressurser under forventning