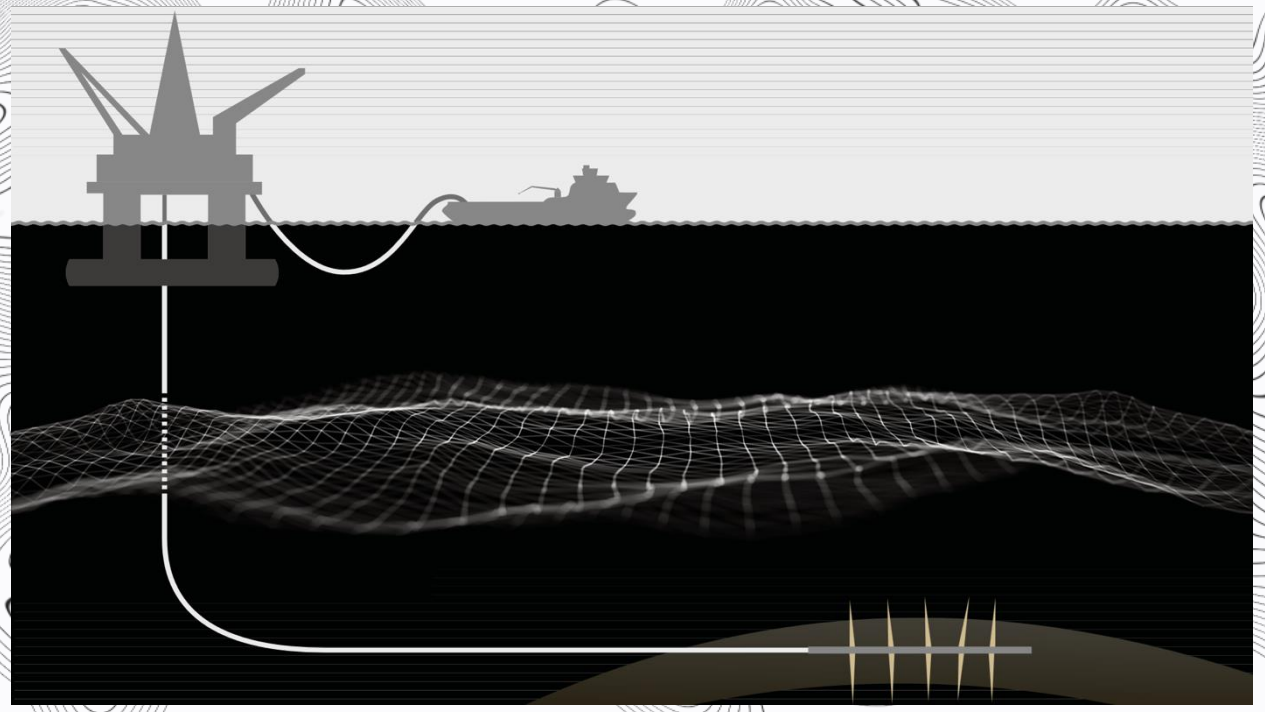
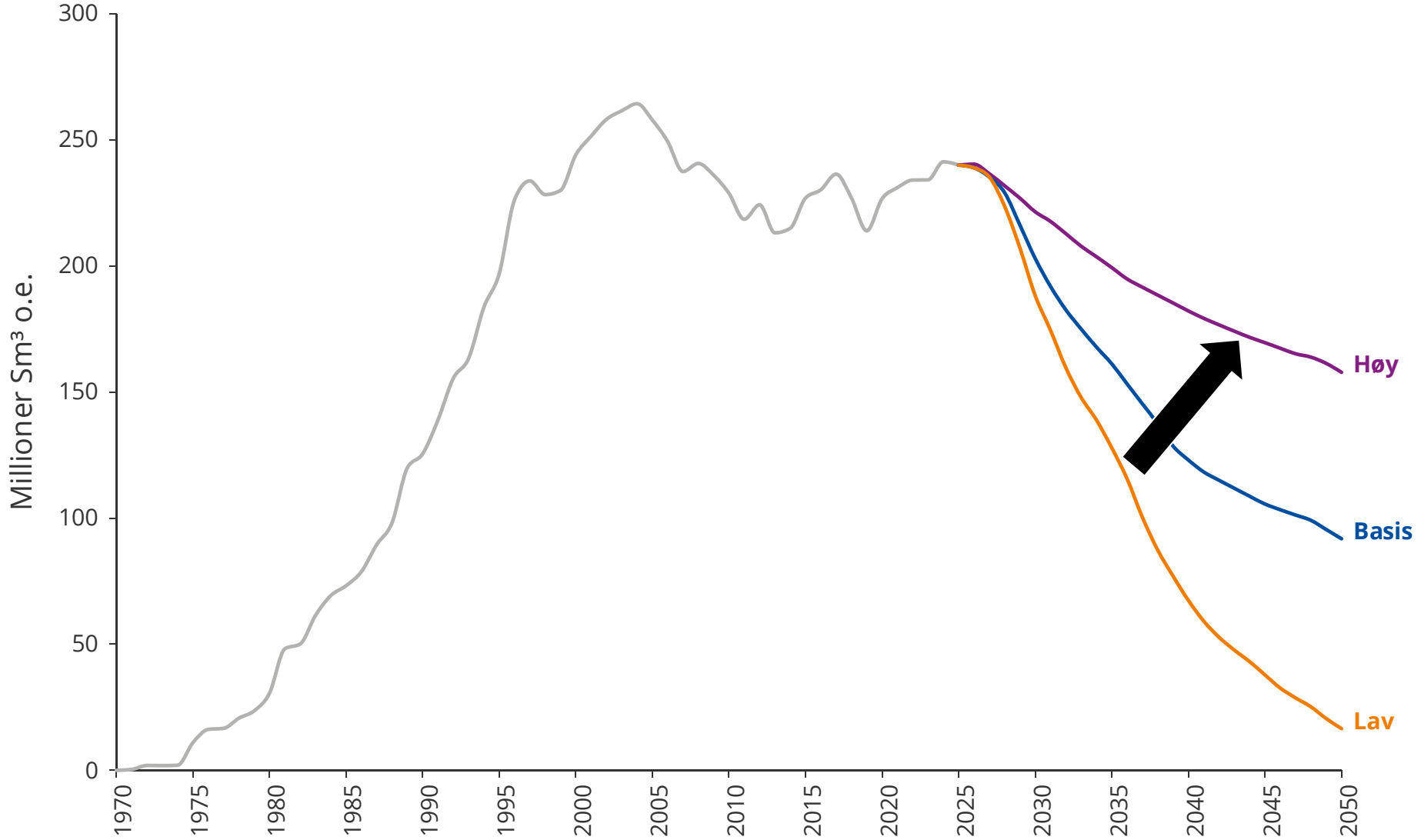
Tette reservoarer på norsk sokkel



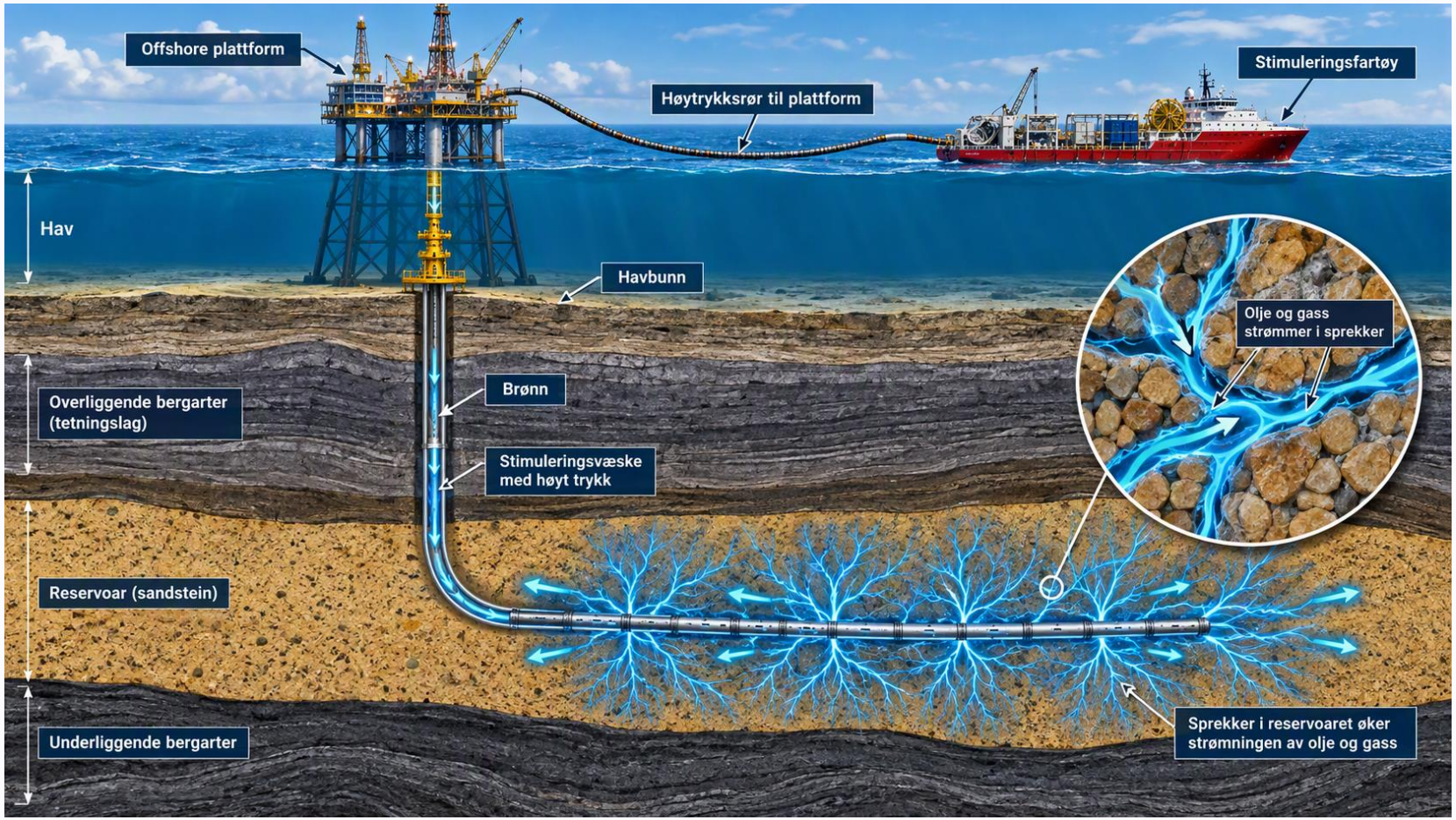
Arne Jacobsen, Sokkeldirektoratet, 29. okt 2026, Innkjøpskonferansen

Framtidig produksjonsnivå fra norsk sokkel



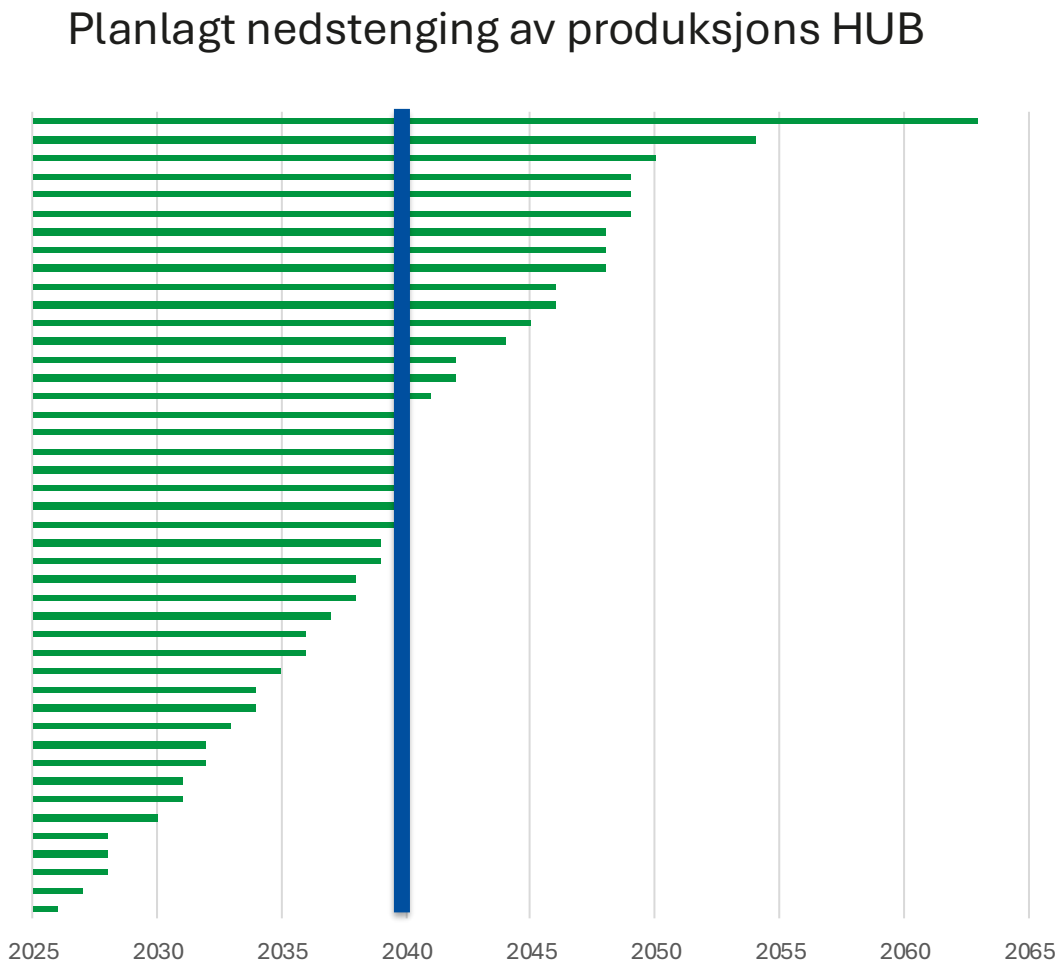
Hva er tette reservoarer på norsk sokkel?

- Sandsteinsreservoar som har dårligere strømnings-egenskaper.
- Stimulering gir økonomisk produksjon
- Gjort siden 90 tallet - må gjøre mer av dette.

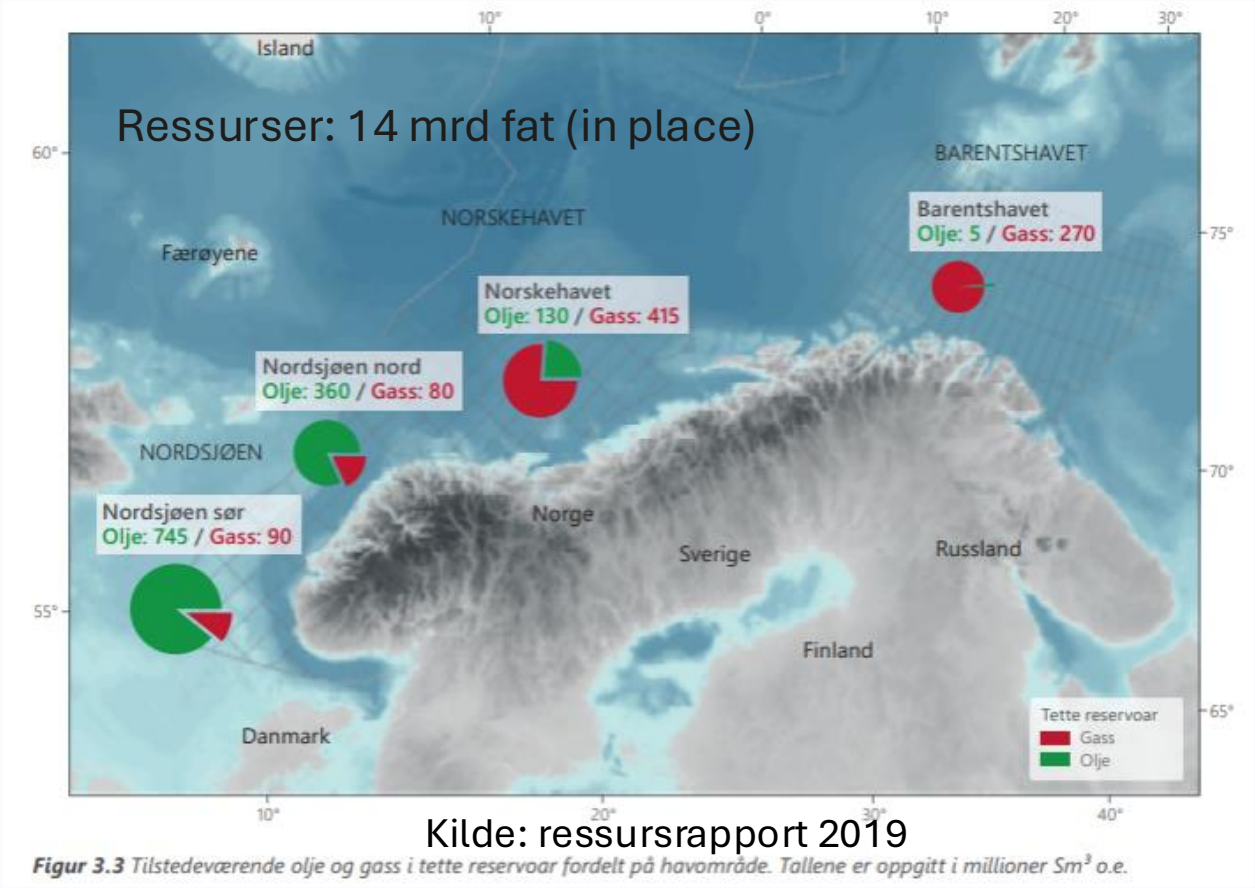


Tette reservoarer – hvorfor nå?

- Store ressurser i tette reservoarer er påvist på norsk sokkel.
- Utnytte eksisterende infrastruktur.
- Krever lang produksjonstid.
- Teknologien er moden - og i bruk andre steder.



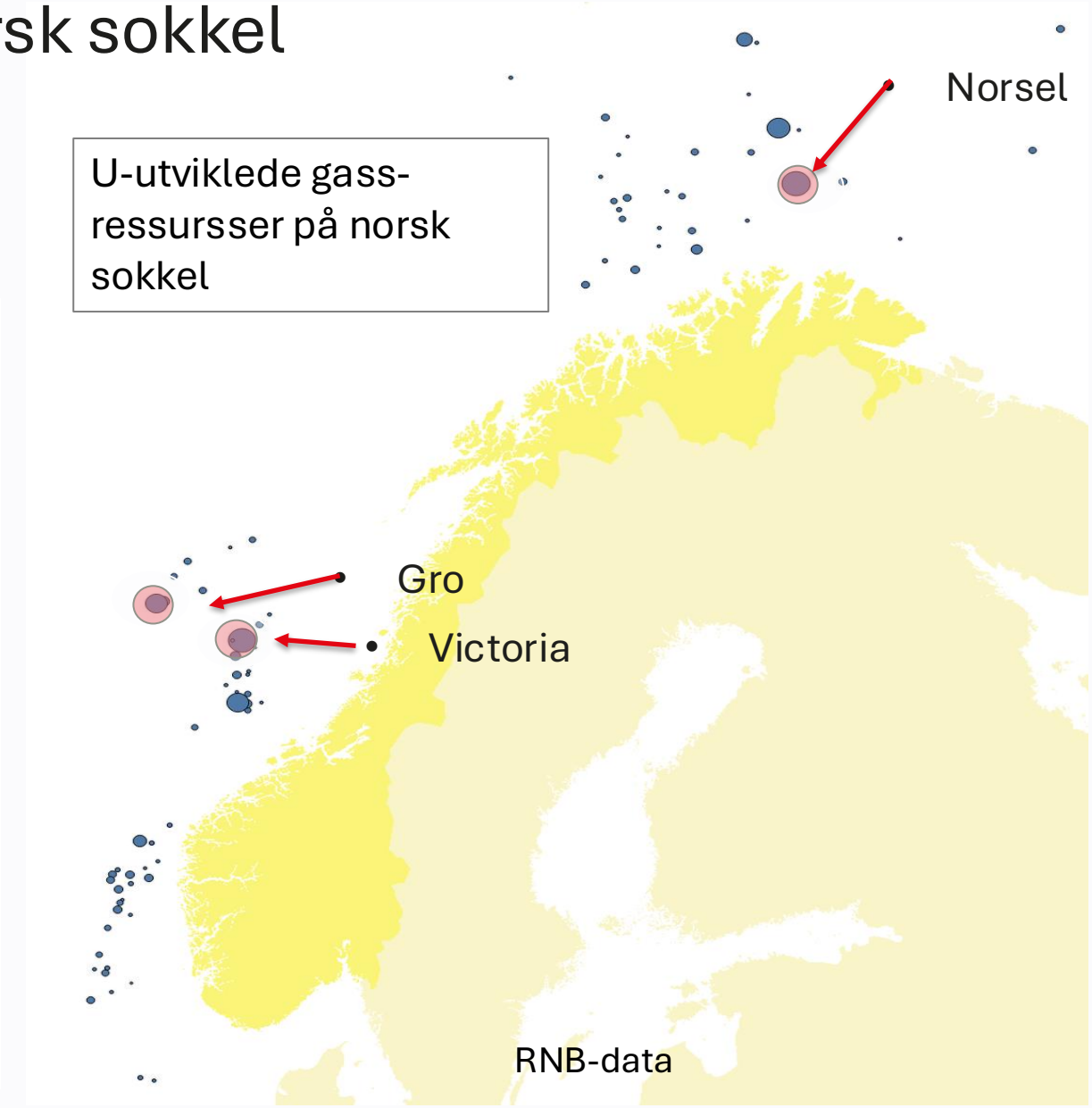
Her er de tette reservoarene på norsk sokkel



Kilde: ressursrapport 2019

Figur 3.3 Tilstedeværende olje og gass i tette reservoar fordelt på havområde. Tallene er oppgitt i millioner Sm³ o.e.

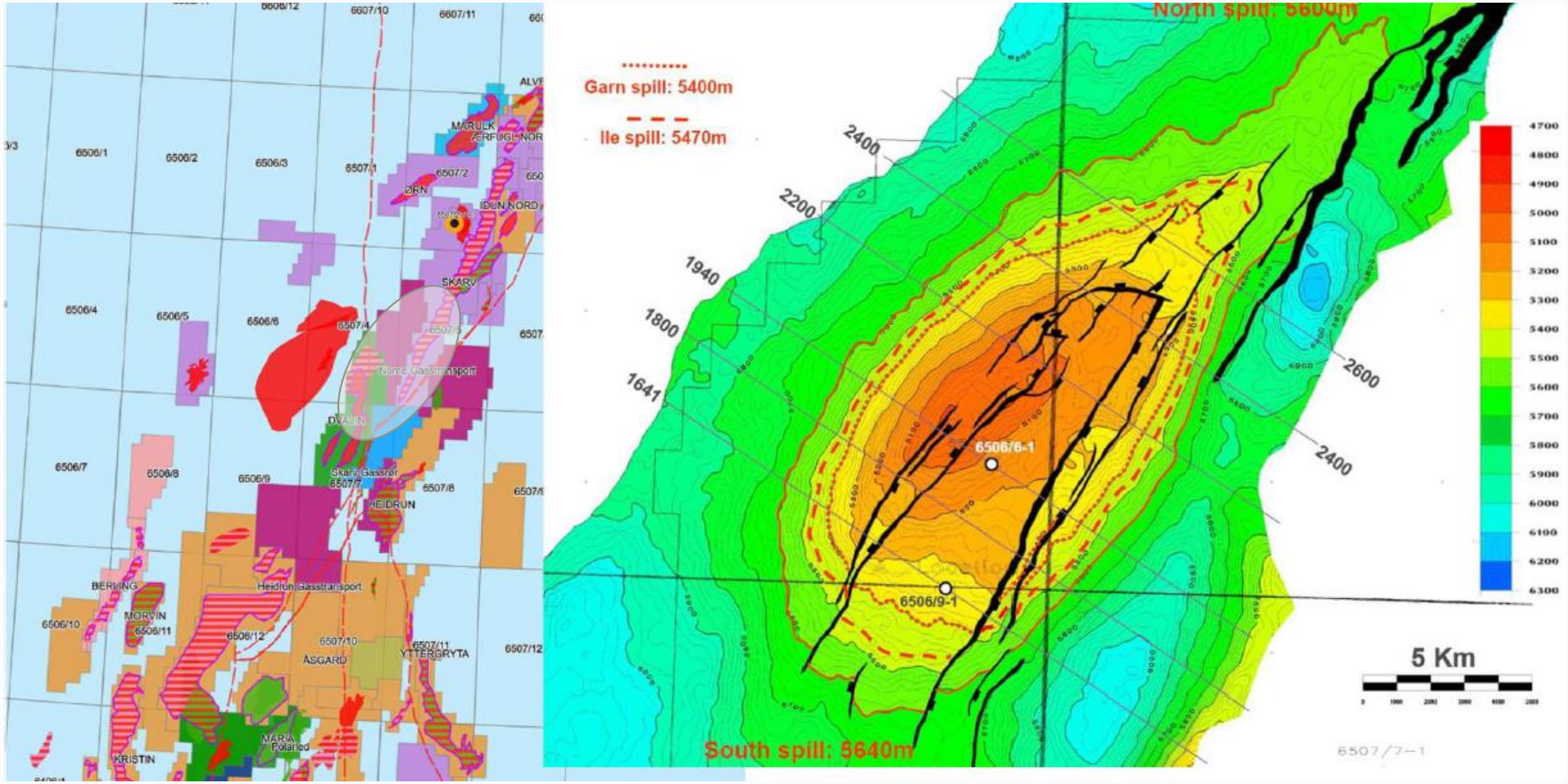
U-utviklede gass-ressursser på norsk sokkel



Tette reservoarer – Hva må til?

- Nytt mindset
- Kostnader må reduseres
- Skalerer opp - Kontinuerlige operasjoner -læringskurver
- Porteføljetanke
  - Deling av fartøy og utstyr
- Samarbeid mellom operatører og leverandører
- Effektive logistikkløsninger
- Det kreves mer kapasitet når markedet tar av.

Victoria – snøballen har startet å rulle…



HPHT - 800-900 mln fat OE in-place.

Oppsummering og veien videre

- Tette reservoarer er ikke nytt på sokkelen.
- De må gjøres investerbare.
- Det er tidskritisk å sette i gang nå.
- Skalere opp
- Tett samarbeid i verdikjeden
  - Logistikk
  - Fartøyutnytting
  - Produksjonserfaringer
  - Operasjonserfaringer. – kontinuerlig læring
- Operatørene har disse ressursene som viktige satsinger.

