



Muligheter - og noen utfordringer på norsk kontinentalsokkel

Statoils Energiseminar i Bergen 15. mai 2014

Oljedirektør Bente Nyland

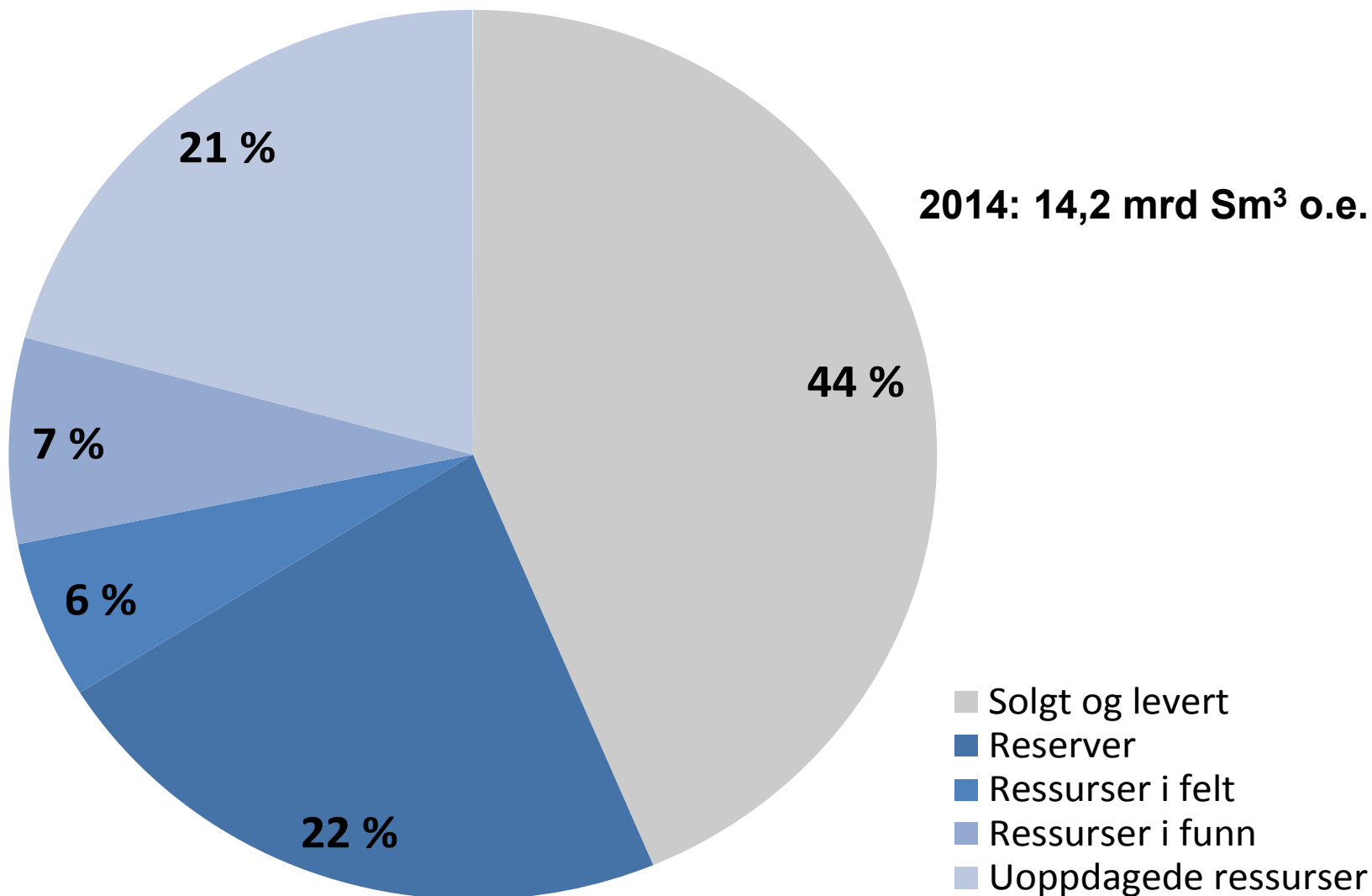
Status felt og funn på norsk sokkel ved årsskiftet



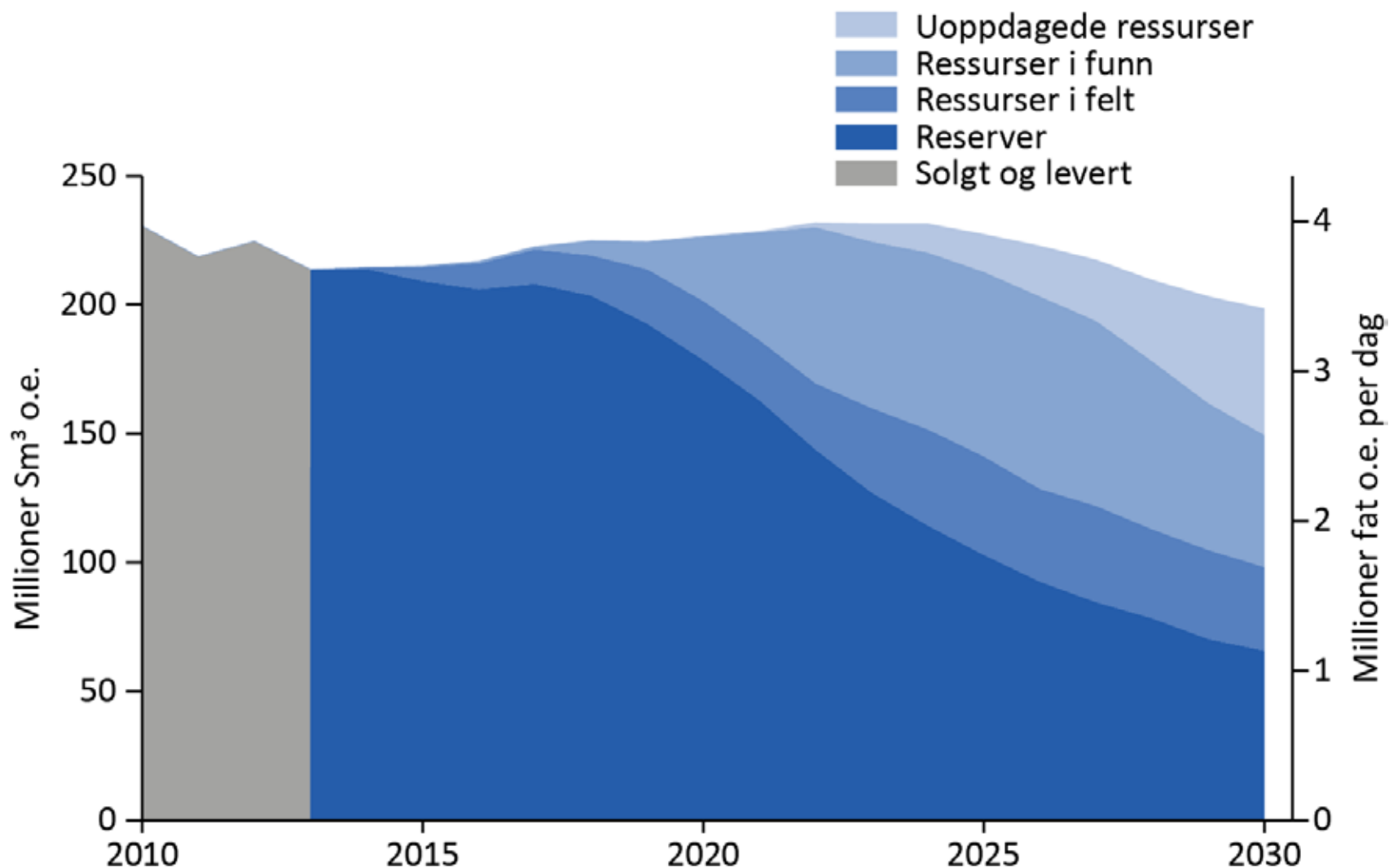
- 78 felt i produksjon
- 12 felt under utbygging
- 4 godkjente planer for utbygging og drift (PUD) i 2013
- 13 mulige planer for nye utbygginger (PUD) i 2014-2015
- 88 funn til vurdering
- Om lag 165 prosjekter for økt utvinning i felt

Petroleumsressursene på norsk sokkel

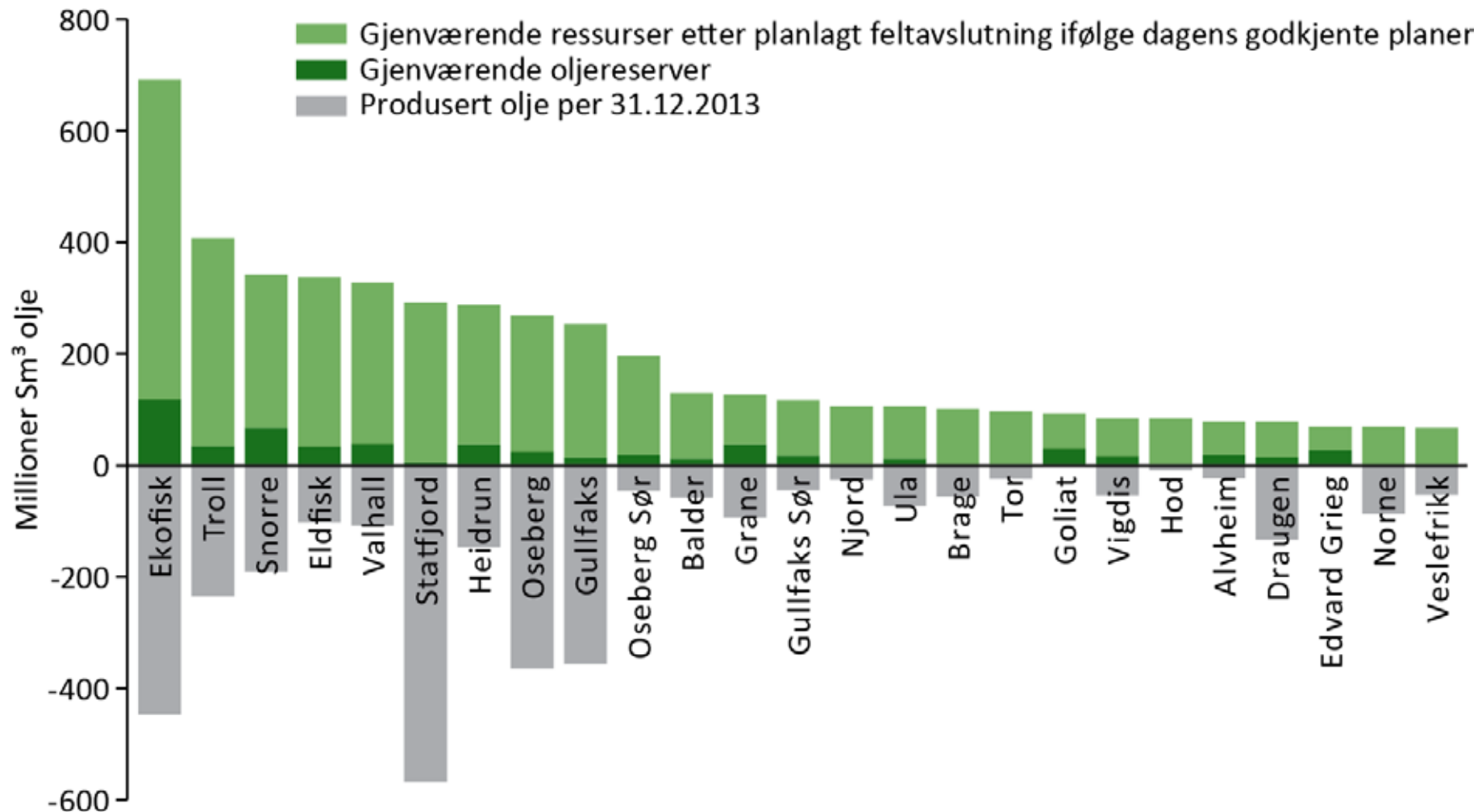
2014: 14,2 mrd Sm³ o.e.



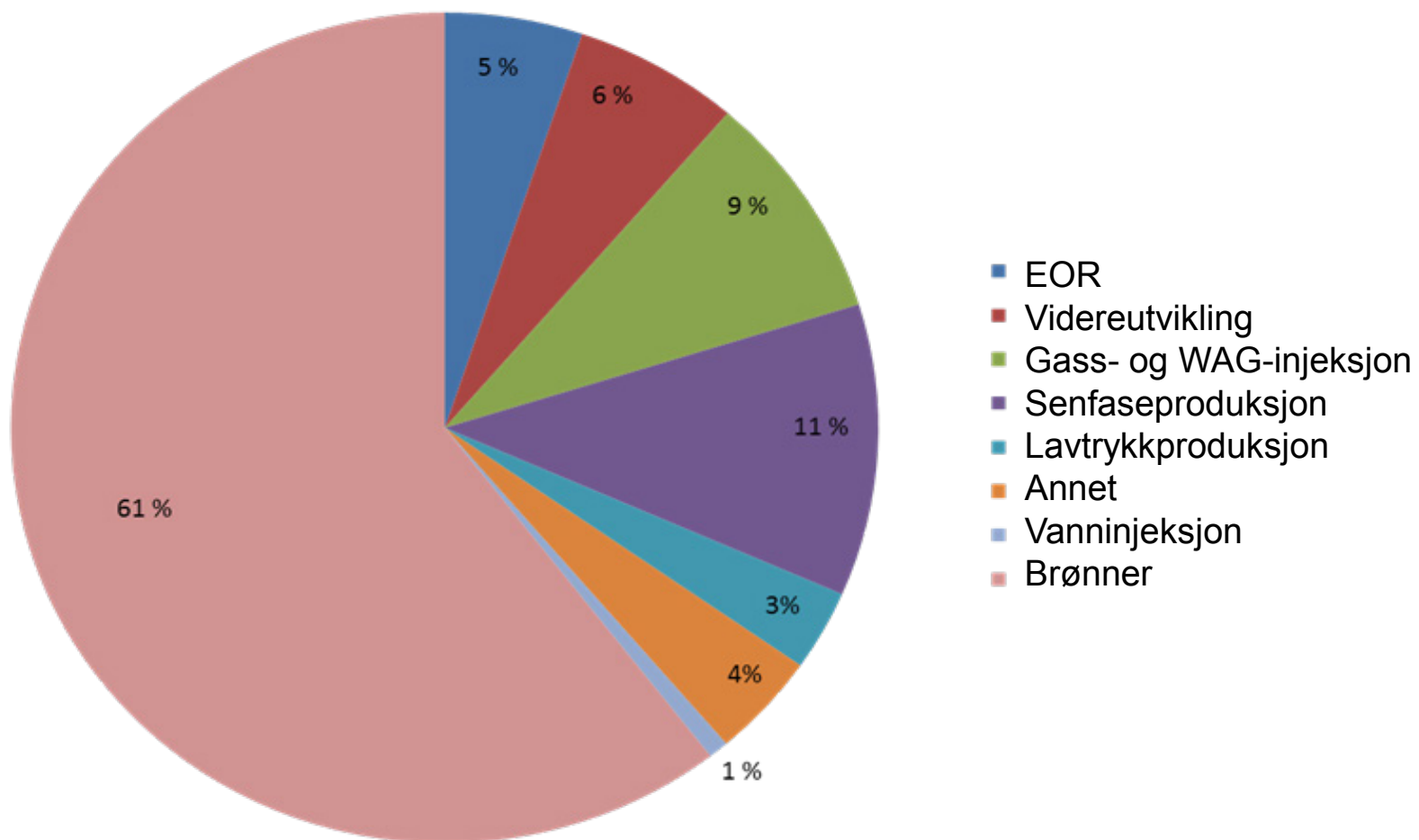
Prognose for petroleumsproduksjon fram til 2030



Ressursoversikt for de 25 største oljefeltene – potensial for økt oljeutvinning



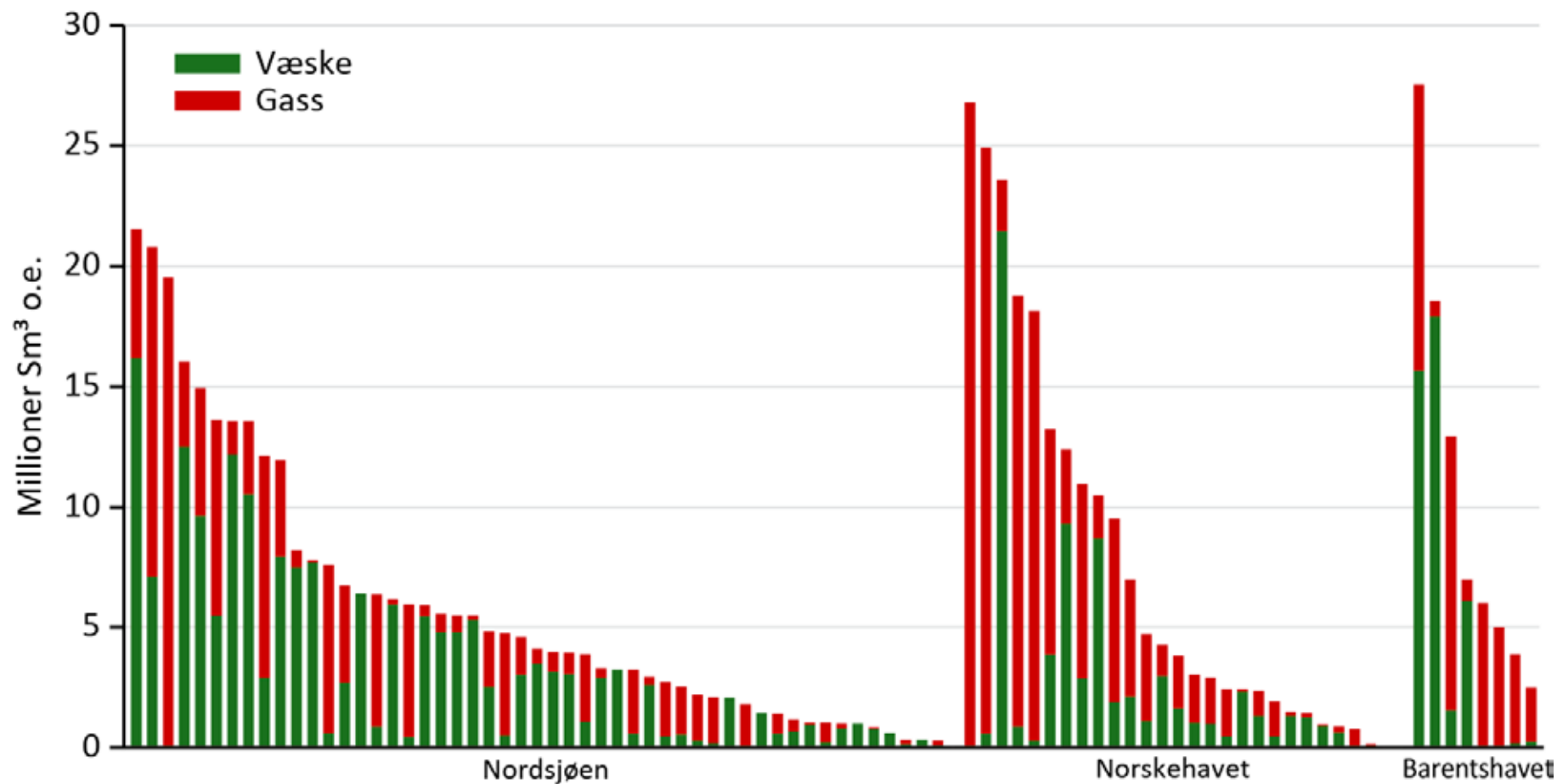
Økt oljeutvinning - hvordan?



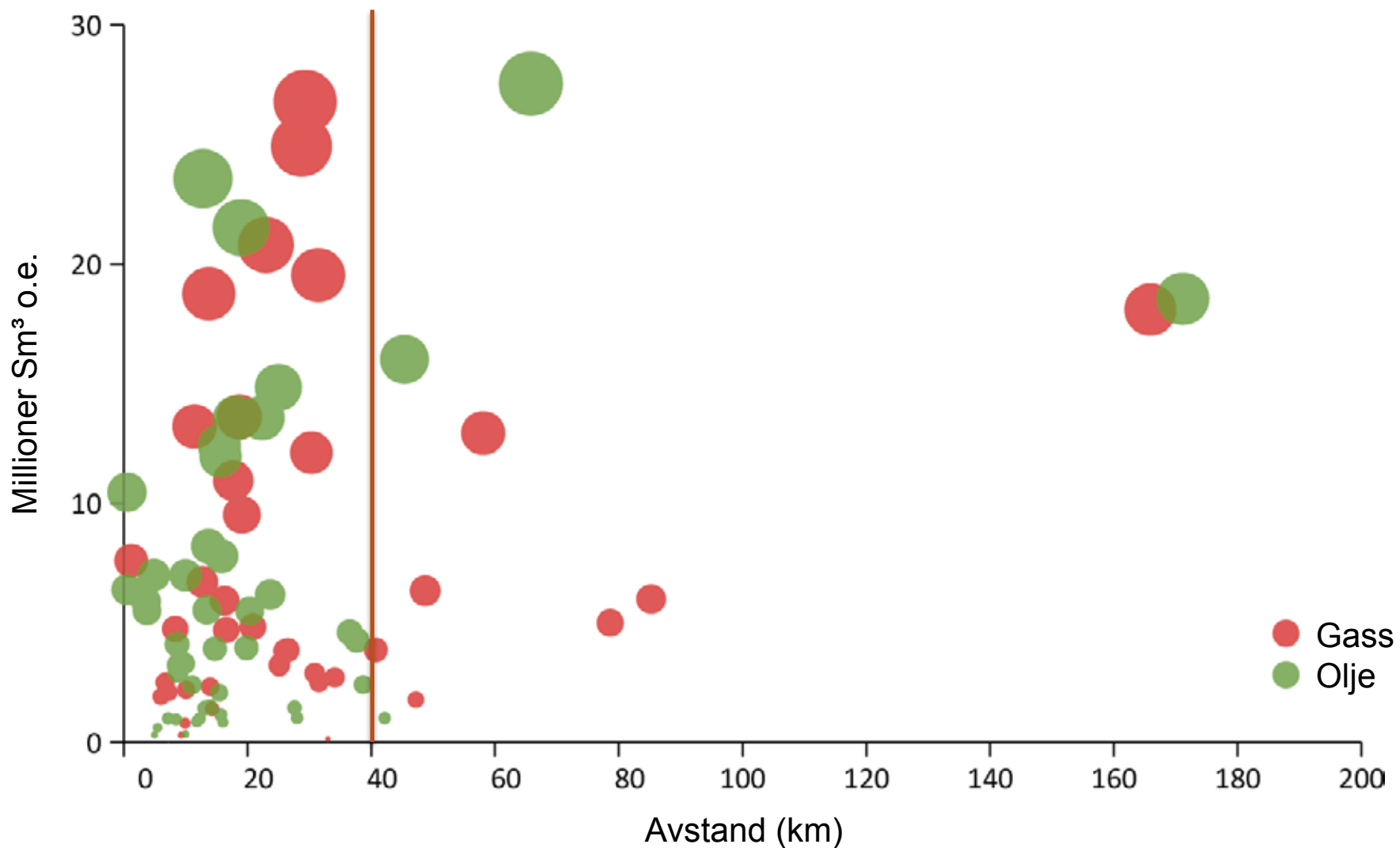
Økt utvinning fra felt i produksjon



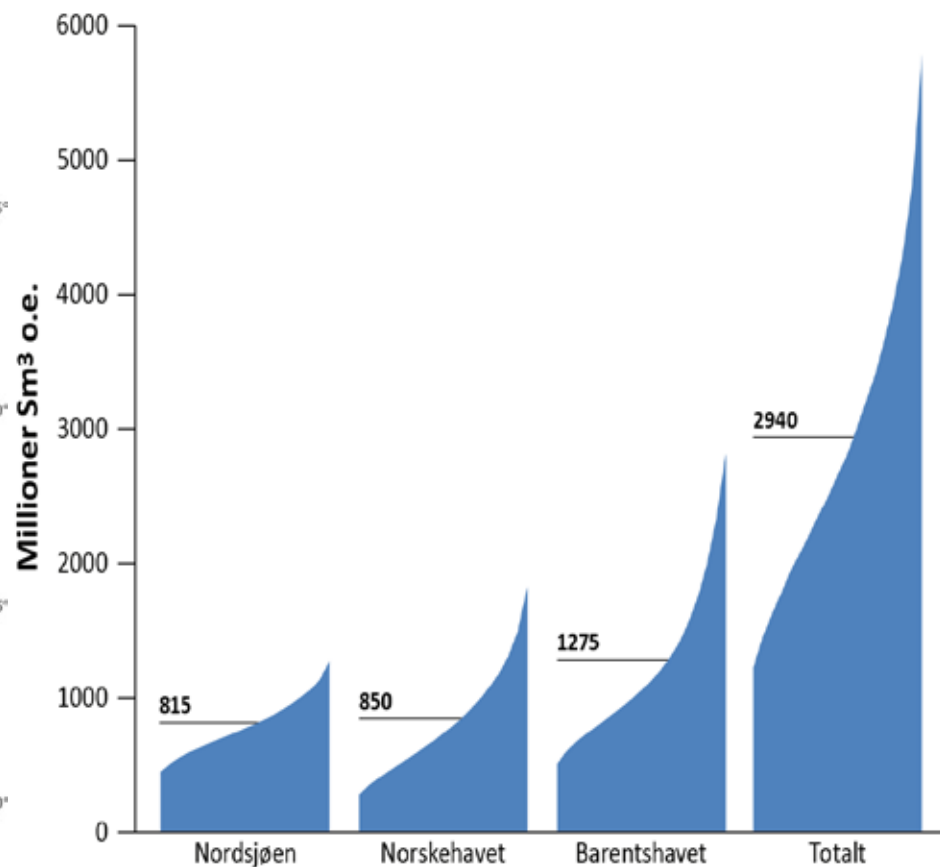
Funn til vurdering – fordelt på havområder



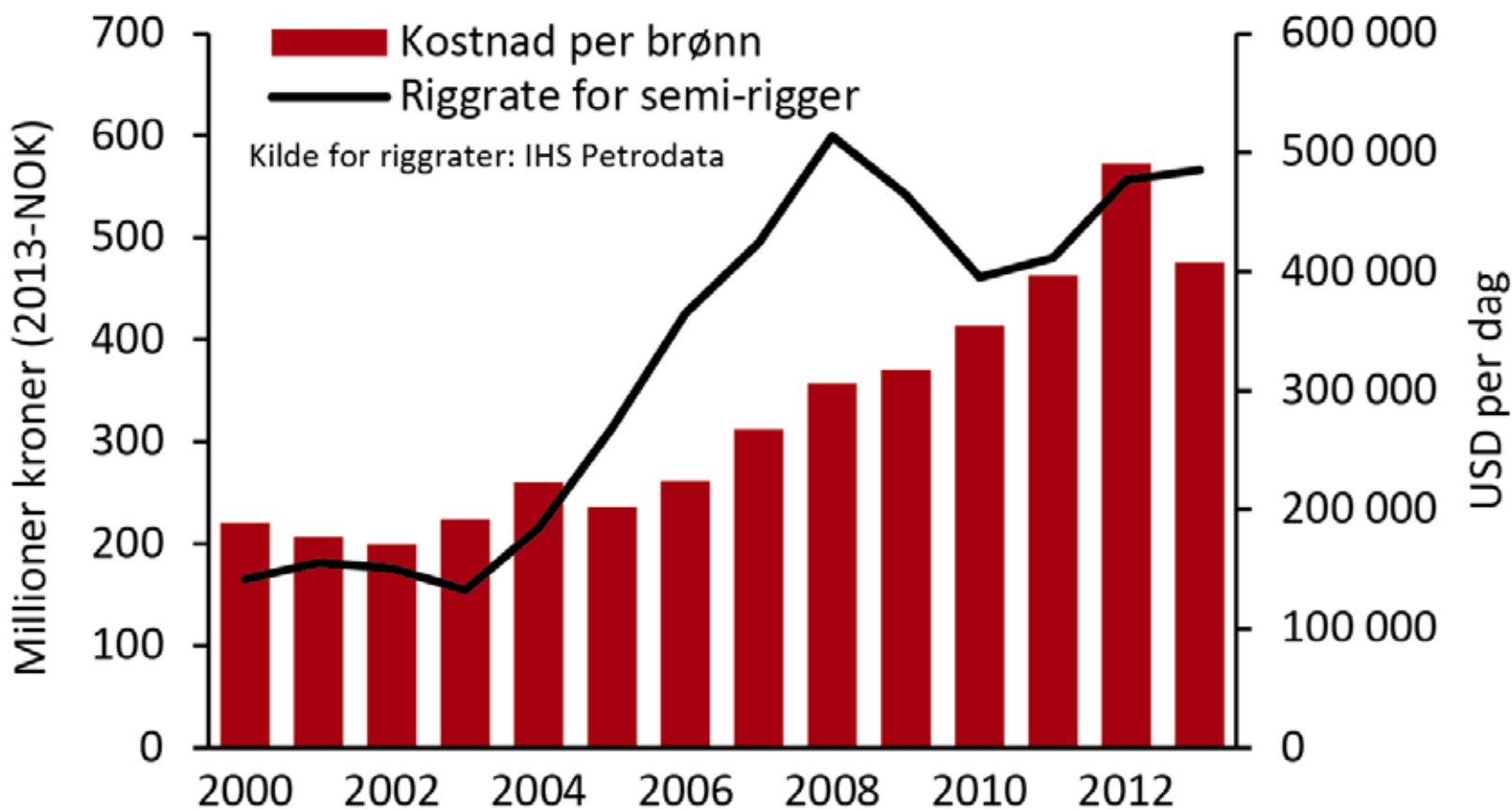
Funn - avstand til eksisterende infrastruktur



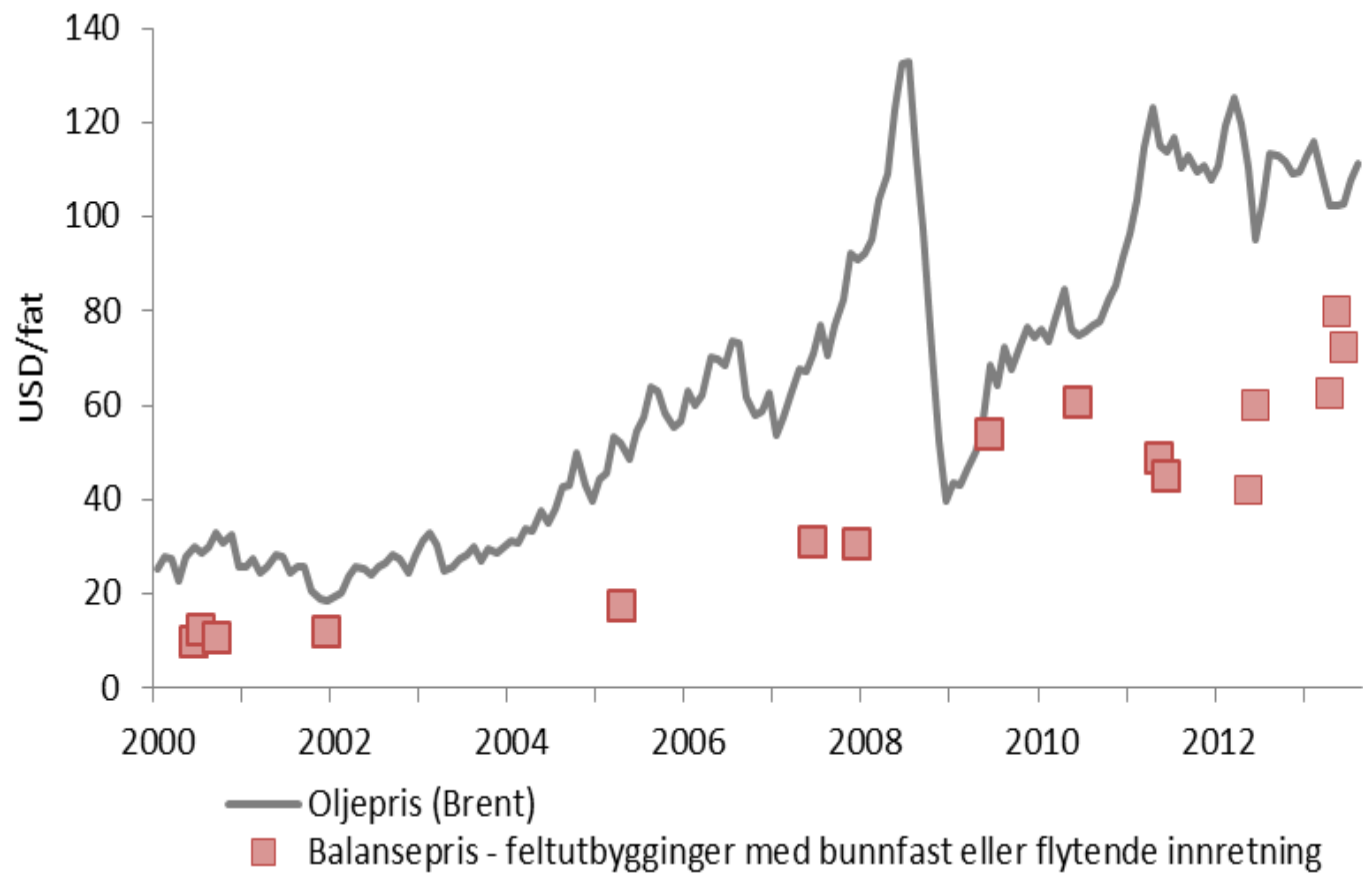
Uoppdagede ressurser på norsk sokkel



Brønnkostnadene MÅ ned!



Lønnsomhetsutfordringer



Petroleumsressursene skal forvaltes langsiktig; – ikke hell barnet ut med badevannet!





Samordning – gjør kaka større!

- Felles insentiver
- Optimalisere utbygging av nye ressurser
- Optimalisere drift av felt
- Redusere total Capex
- Redusere total Opex
- Lavere terskel for realisering av muligheter

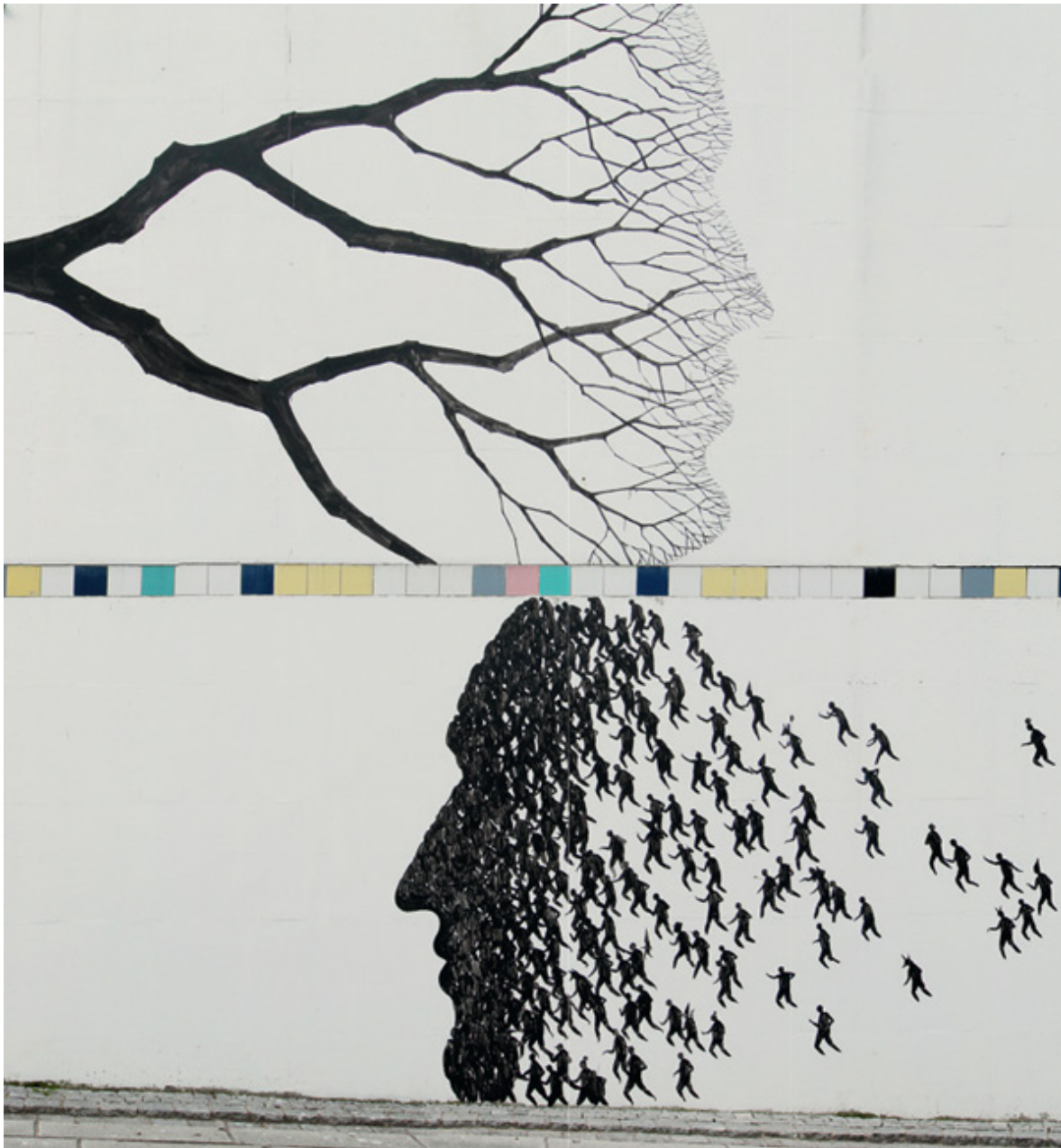


Muligheter og utfordringer



- Fortsatt store ressurser i felt og funn
- Store uoppdagede ressurser i alle havområder
- Det er opp til industrien – både oljeselskap og leverandørindustri – å skape lønnsomme prosjekter
- Kostnadene må ned
- Teknologi kan bidra og må gis prioritet
- ODs oppgave er å utfordre industrien
- Vi vil fortsette å arbeide for økt utvinning, samordning og gode områdeløsninger

Verdiskaping - Langsiktighet - Samarbeid



**“A mind is like
a parachute.
It doesn't
work if it is
not open.”**

Frank Zappa