

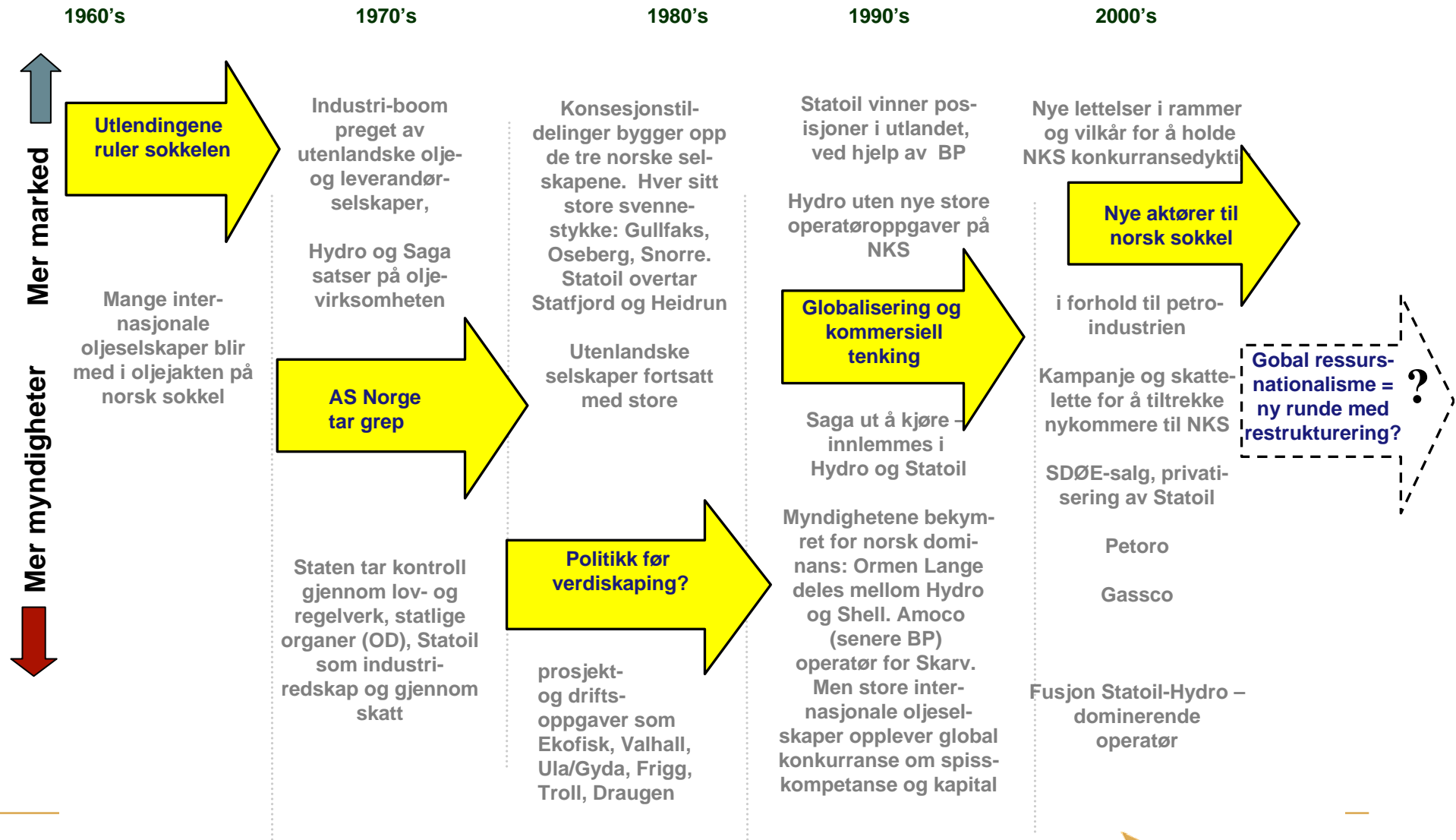


---

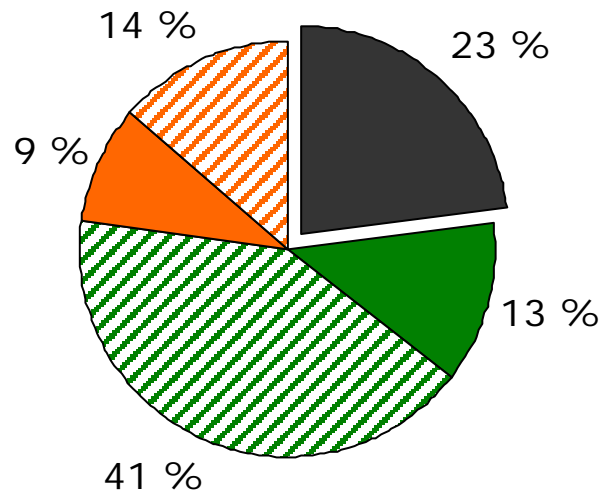
## Norsk sokkel ved et tidsskille – klarere behov for en utfordrer

Kjell Pedersen, administrerende direktør i Petoro AS

# Tidsskille for aktører på norsk sokkel



# Hva er en utfordrer – og hva bør utfordres?



## Oljeressurser – norsk sokkel

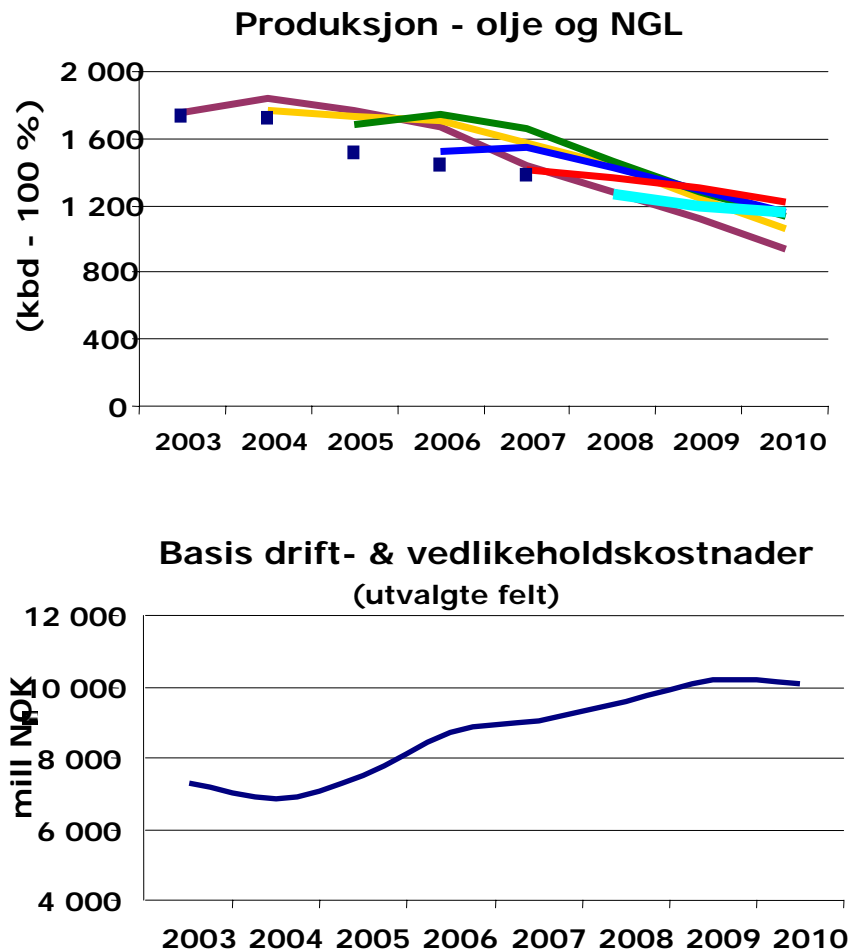
- Produisert
- Oppdagede og utvinnbare (RC 1-7)
- ▨ Gjenværende påviste "in-place"
- Uoppdagede utvinnbare
- ▨ Gjenværende uoppdagede "in-place" \*

\*Antar at de 9% uoppdagede utvinnbare reserver representerer 40% utvinningsgrad  
Kilde: OD, Petoro

## Hva stiller vi spørsmål om?

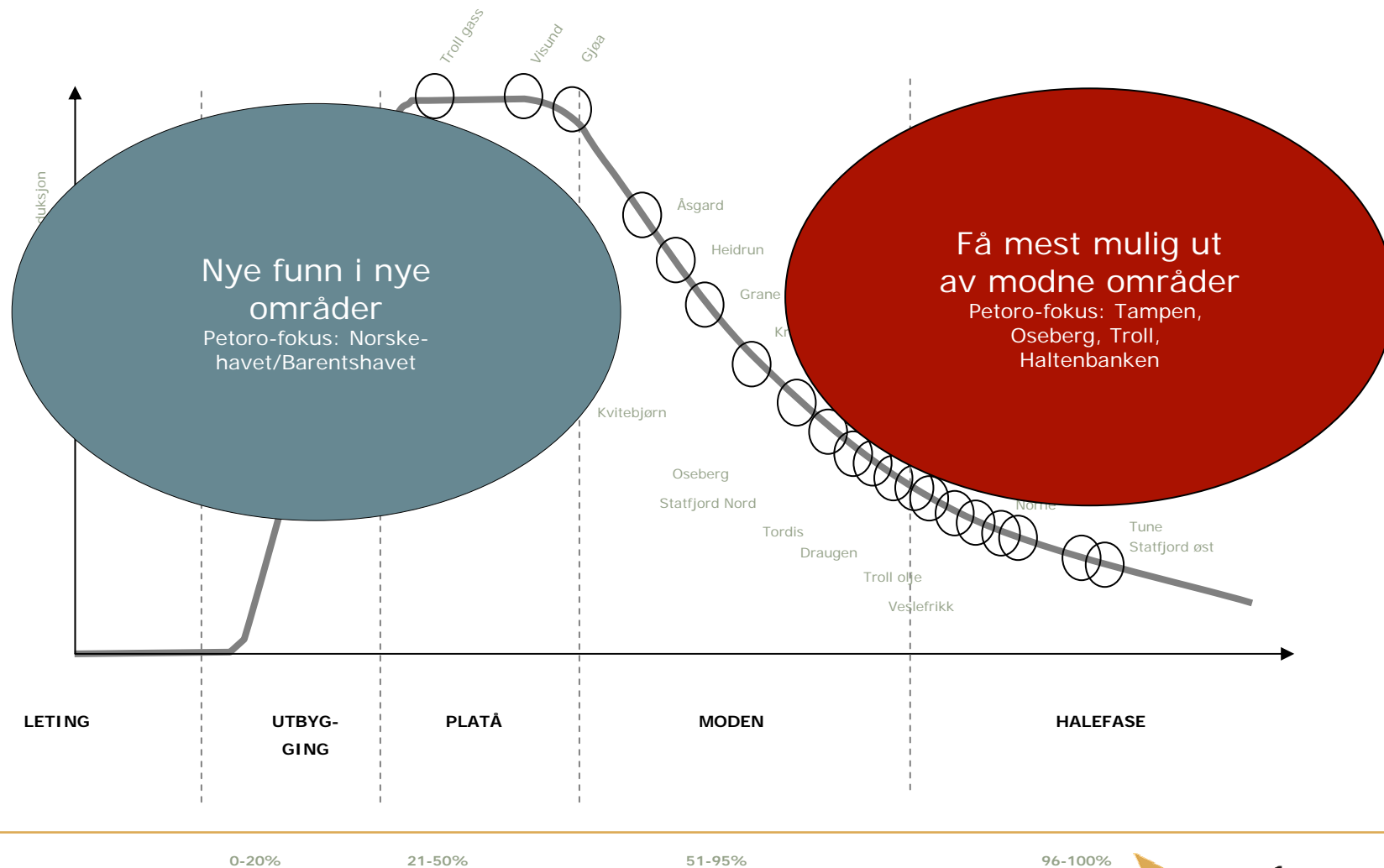
- Ressurspotensialet
- Produksjonsutviklingen
- Enhetskostnadene
- Arbeidsmåter
- Bruk av teknologi
- Utvikling og bruk av kompetanse
- Mangfold og kapasitet i industrien

# Produksjonen ned, kostnadene opp

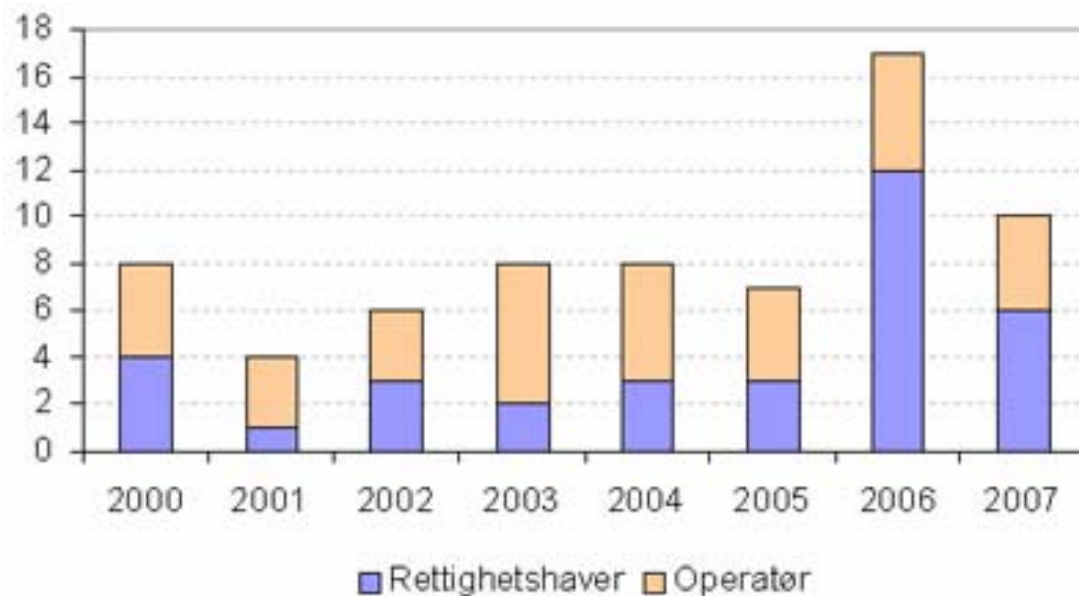


- Oljeproduksjonen faller – og mer enn prognosene:
  - ***Gjør vi nok for å bedre bildet?***
- Driftskostnadene øker – D&V opp 40% fra 2004 til 2008:
  - ***Er vi raske nok til å legge om arbeidsmåten?***
- StatoilHydro-fusjonen:
  - ***Blir synergi-potensialet tatt ut?***

# Finne mer + få mer ut av det vi har funnet



## Andre aktører bør delta – hvem kan hvor?

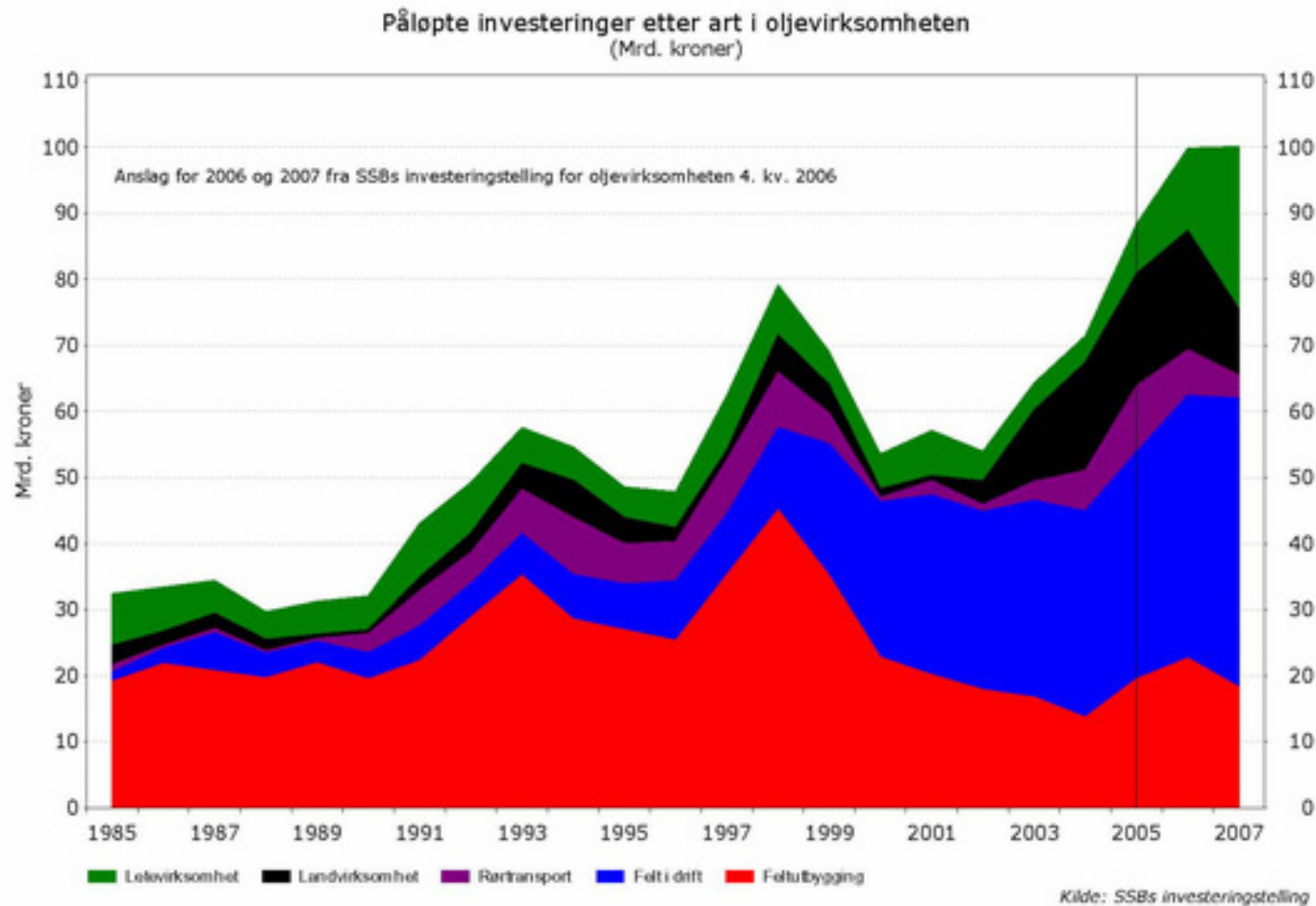


Antall prekvalifiserte selskaper per år

Kilde: Oljedirektoratet

- Mange nye aktører
- Flere må gjøre mer selvstendig arbeid etter fusjonen
- Mange nye med på "støvsuging" i Nordsjøen
- Få nye i de store, modne feltene

# Modne felt dominerer – trenger mangfold



# Petoros tilpasning

- Større teknisk kompetanse (undergrunn)
- Kommersiell kompetanse/forhandlingsledere
- Enda mer fokusert lisensoppfølging

