



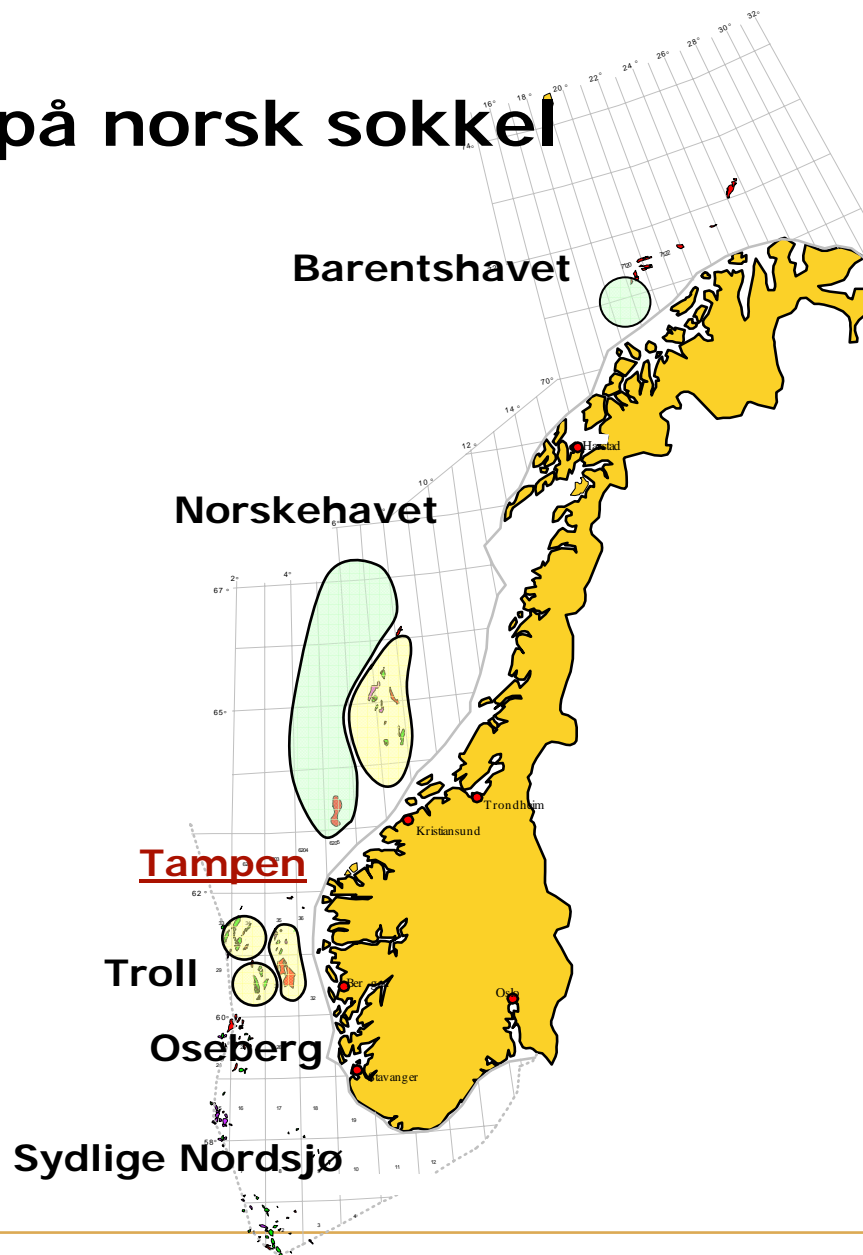
---

Bodøseminaret – 15.12.2004

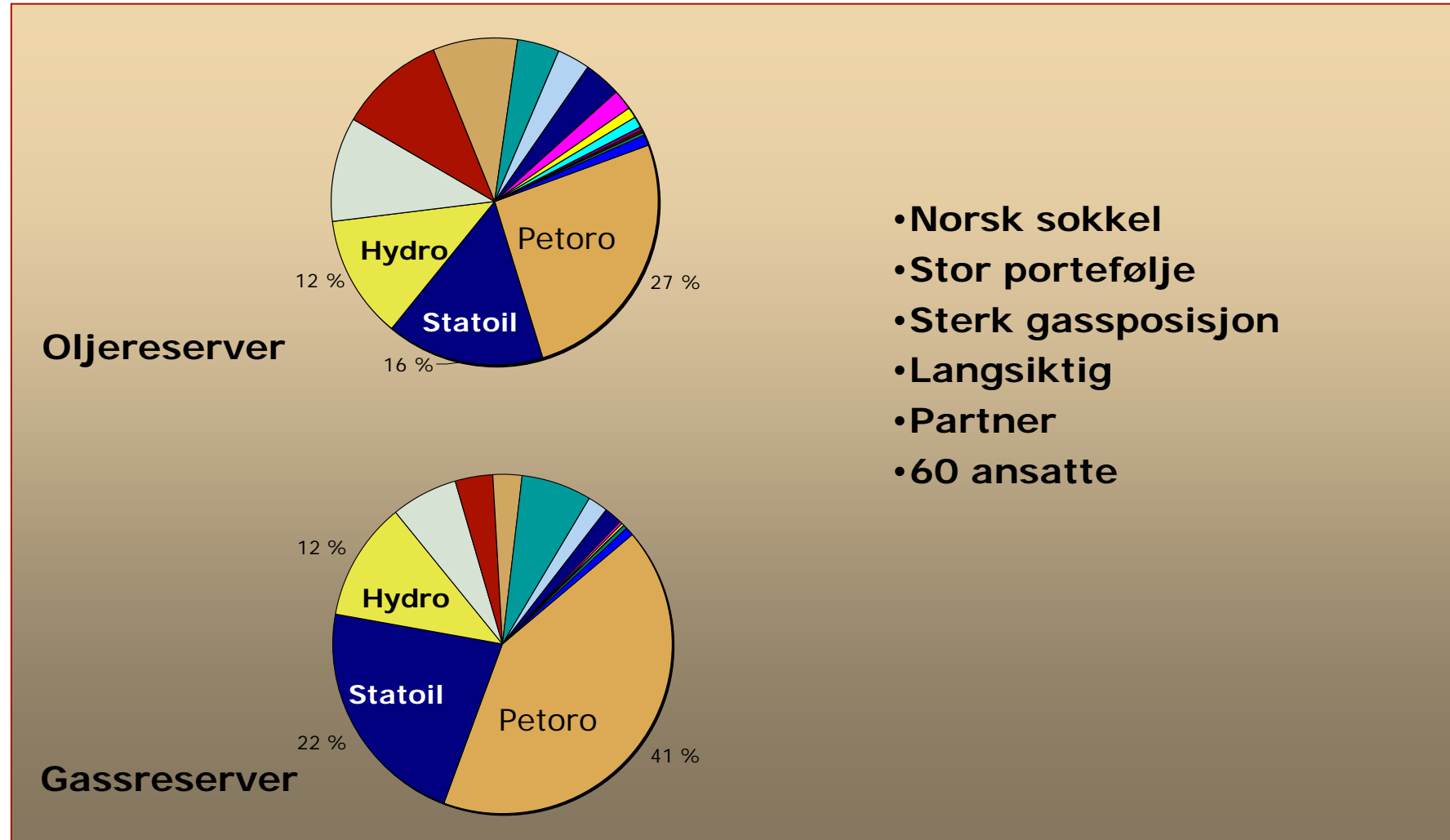
Petoro AS sin rolle på sokkelen/i Norskehavet

# Petoro på norsk sokkel

90 utvinningstillatelser  
18 interessentskap og selskaper<sup>1</sup>  
32 felt i produksjon  
3 felt under utbygging



# Petoro på norsk sokkel



# Petoro – strategisk plattform

## Visjon

*Petoro – den beste partner*

## Hovedmål

*Selskapet skal på forretningsmessig grunnlag skape størst mulig økonomiske verdier fra statens olje- og gassportefølje*

### Verdier

- *Sikkerhet for mennesker og miljø*
- *Djervhet/nytenking*
- *Forretningsorientert*
- *Integritet*
- *Samhandling*

### Hovedoppgaver

- *Oppfølging i interessentskap*
- *Overvåkning av avsetningen*
- *Økonomistyring*

### Roller

*Oppfølger*

*Pådriver*

# Verdiskaping gjennom fokus

## Strategi

Verdimessig og strategiske betydning  
Petoros påvirkningsgrad  
Tidskriticalitet

**Enhetskostnadene**

## Oppfølger

## Pådriver

### Oppfølging i interessentskap

Aktiv

Selektiv

Forretnings-  
fører

### Overvåking av avsetningen

### Økonomistyring

### Samordning i kjerneområder

Tidlig anvender av teknologi

Verdiskaping i gasskjeden

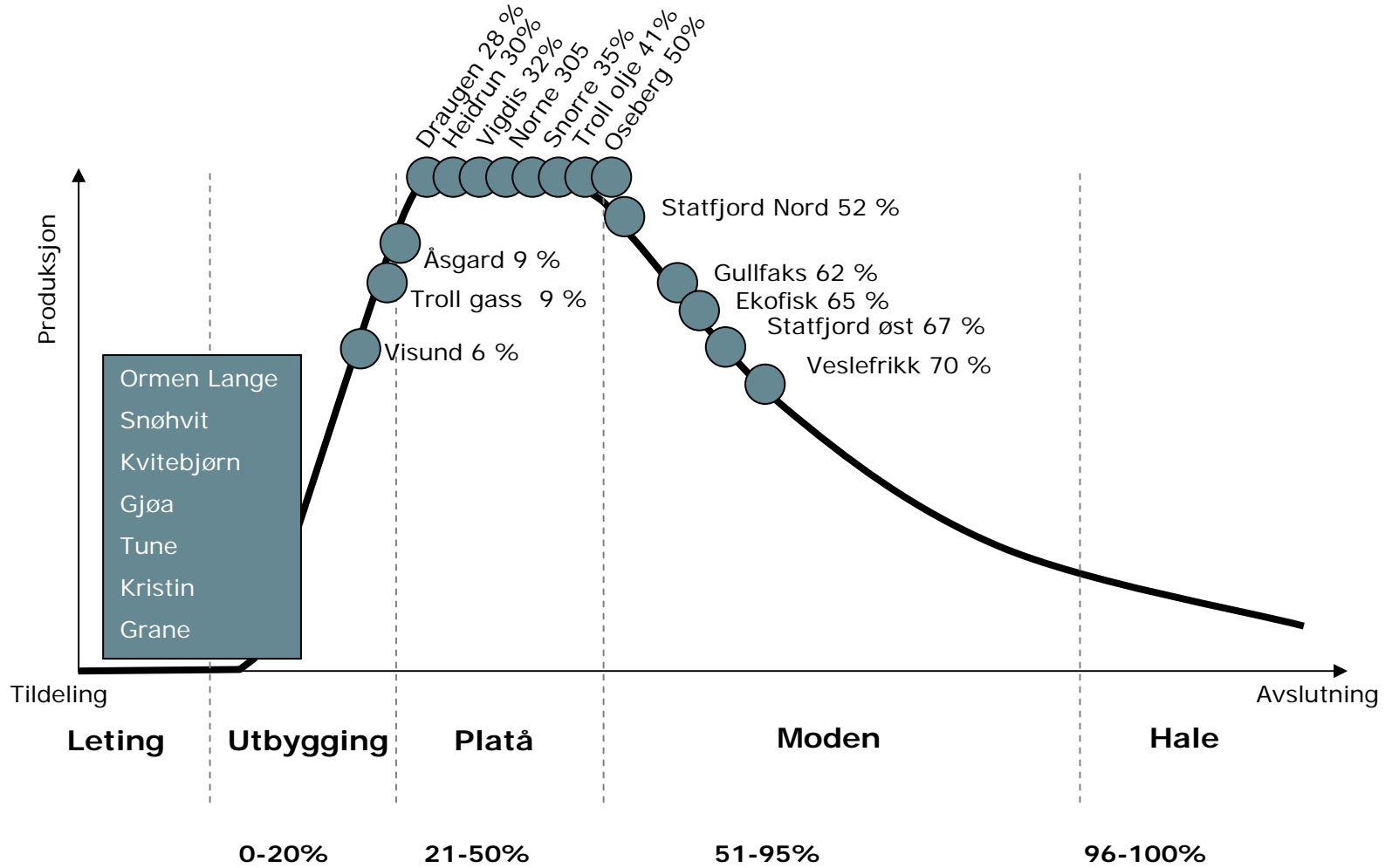
Langsiktig reservetilgang



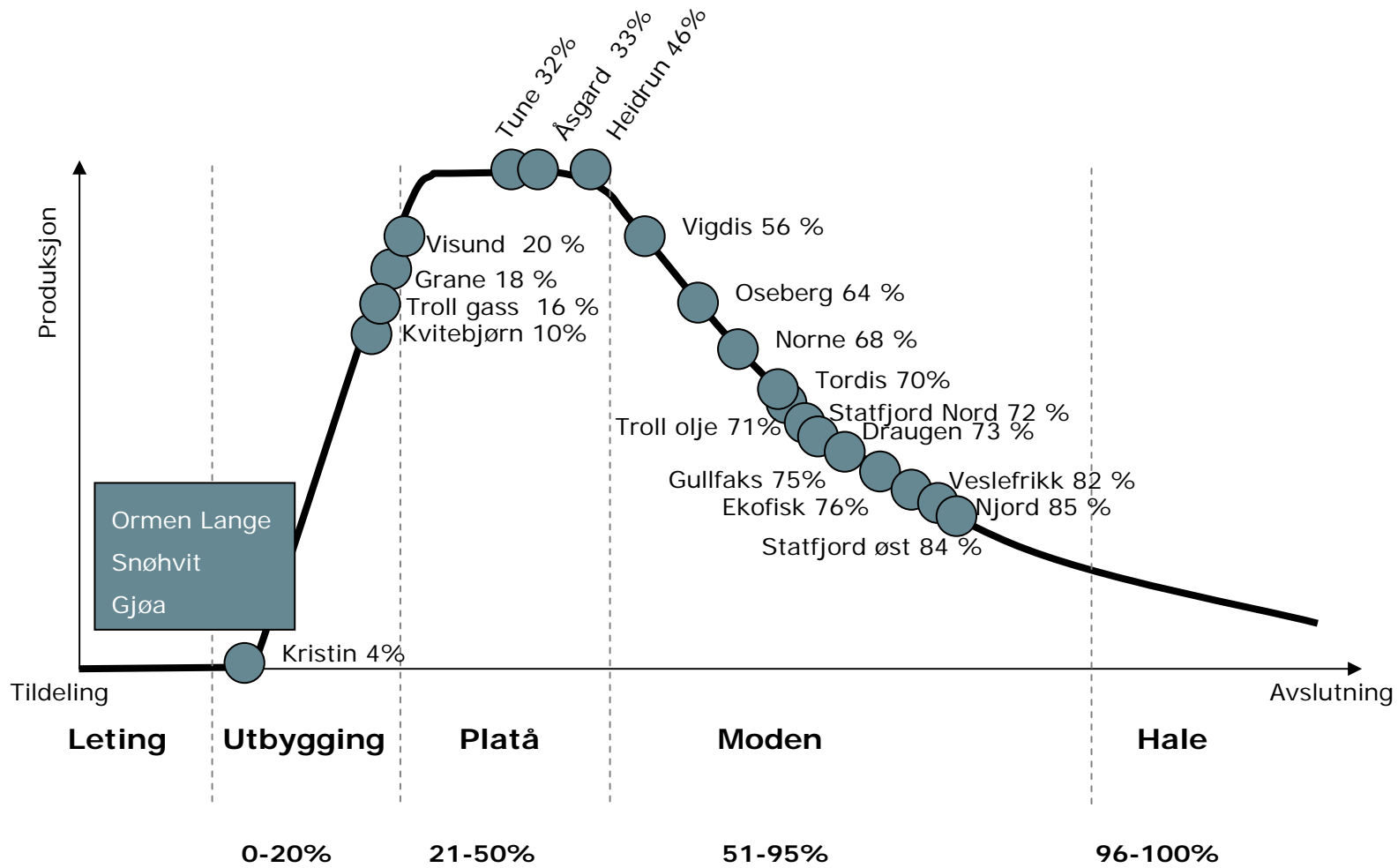
---

**Enhetskostnadene – sentral  
utfordring i moden fase**

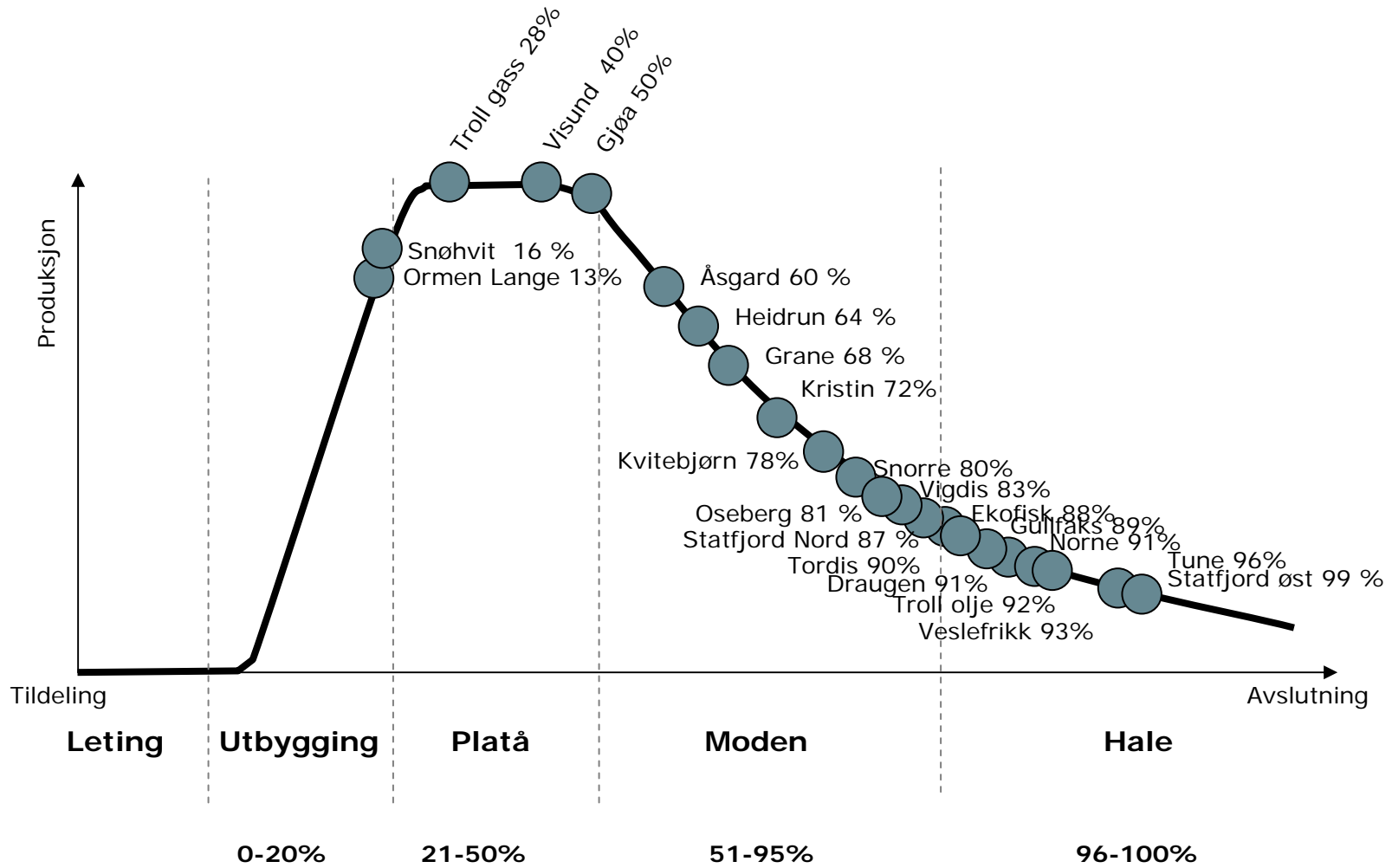
# SDØE porteføljen i 2001



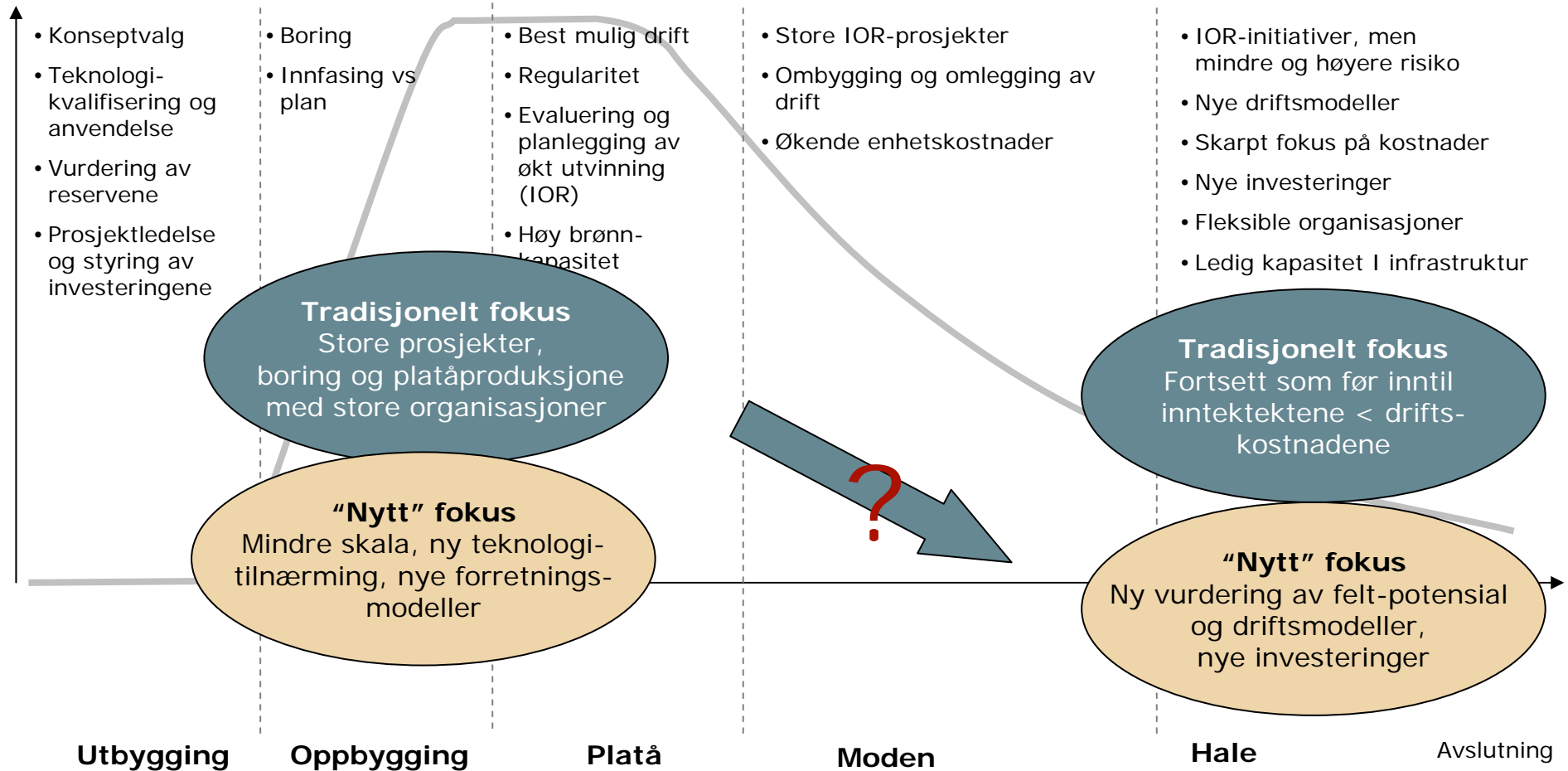
# SDØE porteføljen i 2005



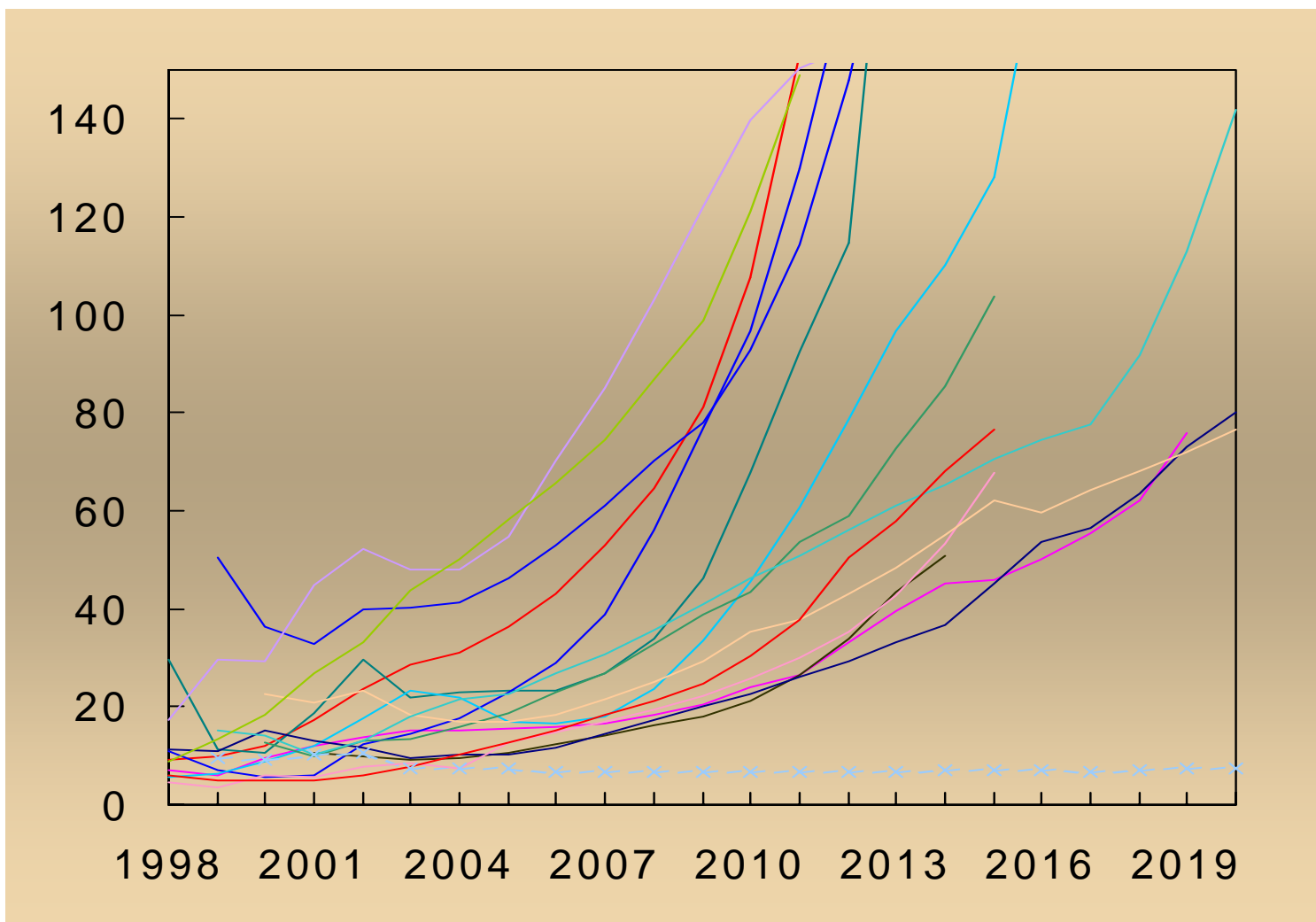
# SDØE porteføljen i 2010



# Industriutfordringer i ulike faser av sokkelens modenhet



# Enhetskostnadene





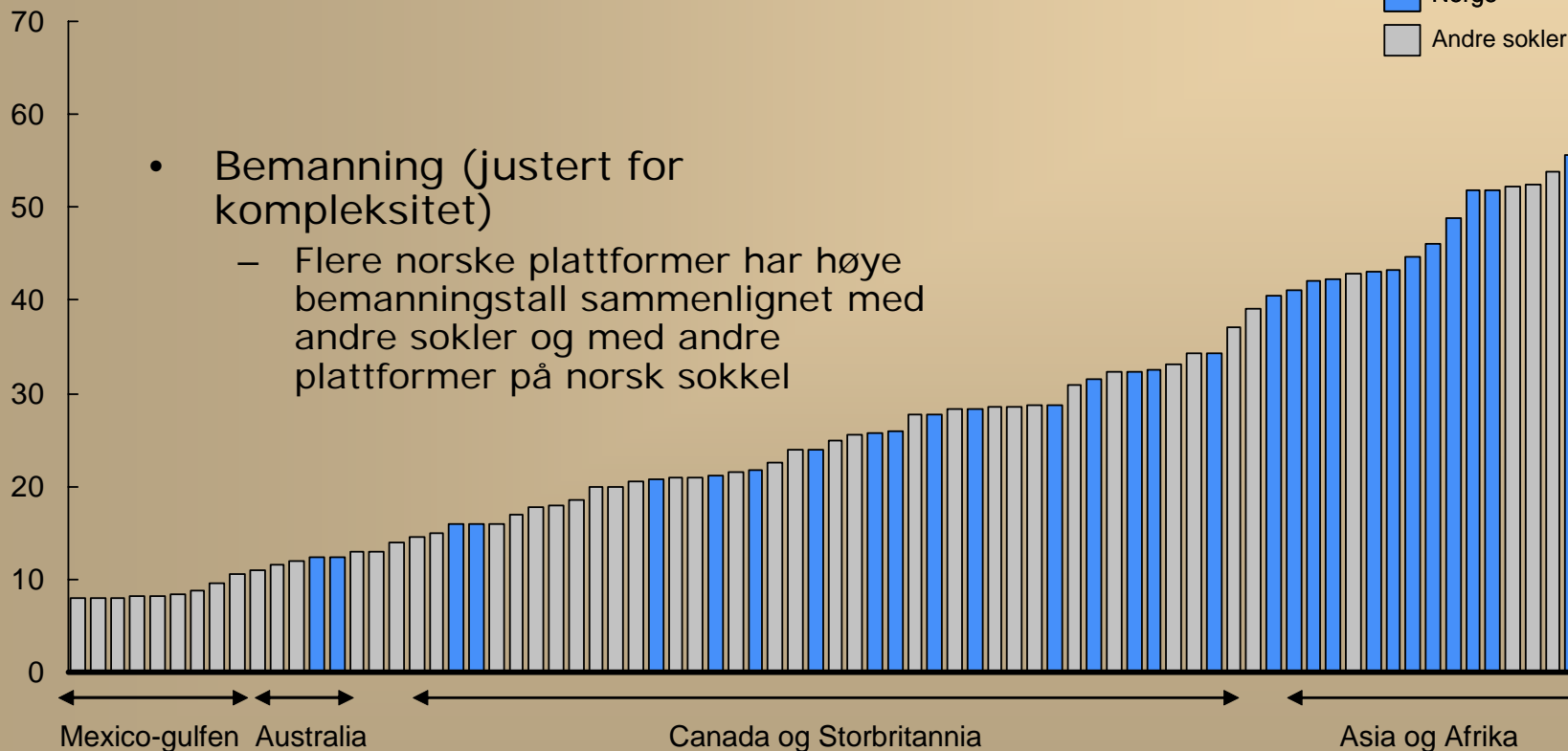
Enhetskostnadene:

# Hovedfunn i Kon-krafts kostnadsprosjekt

Indeks for offshore-bemanning, justert for plattform-kompleksitet\* - justert for norske forhold

GROVE ESTIMATER

■ Norge  
■ Andre sokler

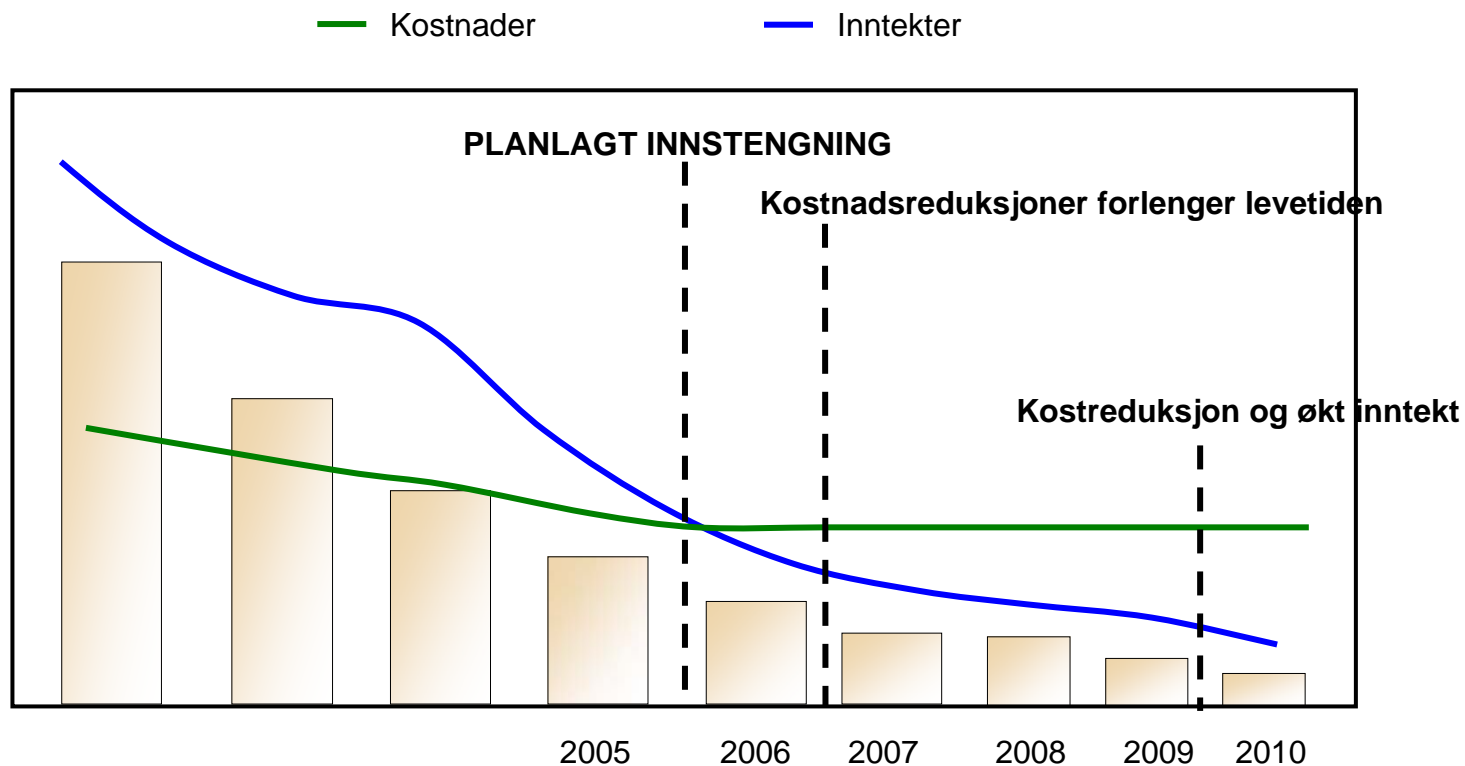


Kilde: Mckinsey, Petoro



Enhetskostnadene:

## Reduserte kostnader – økte inntekter



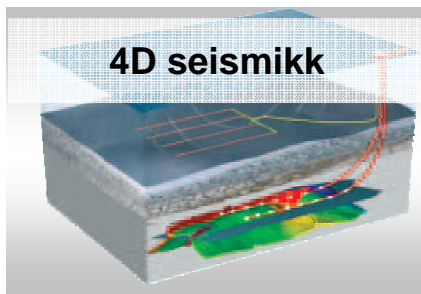
- Reduserte kostnader - forlenger levetiden
- Forlengt levetid stimulerer til økt utvinning
- Leting og utvikling av tidskritiske infrastrukturnære ressurser – øker inntektene

Kilde: KON-KRAFT-analyse

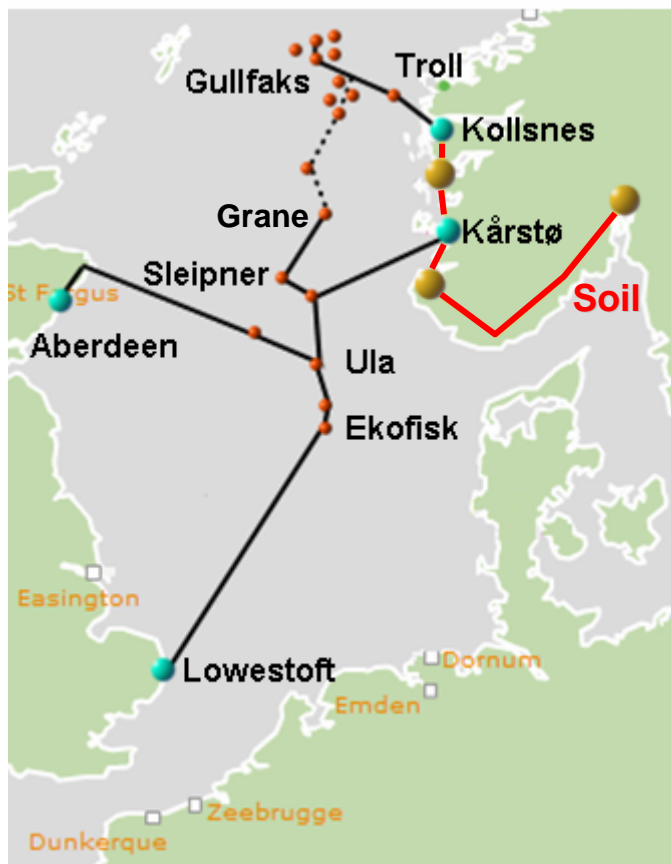
Tidlig anvender av teknologi:

## Moderne infrastruktur et konkurransefortrinn

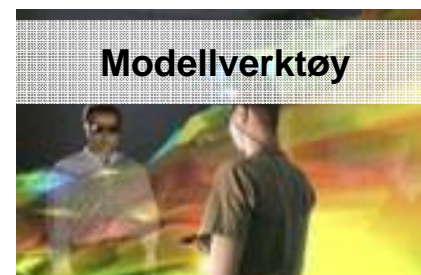
### Offshore



### Høy kapasitet digitalt nettverk

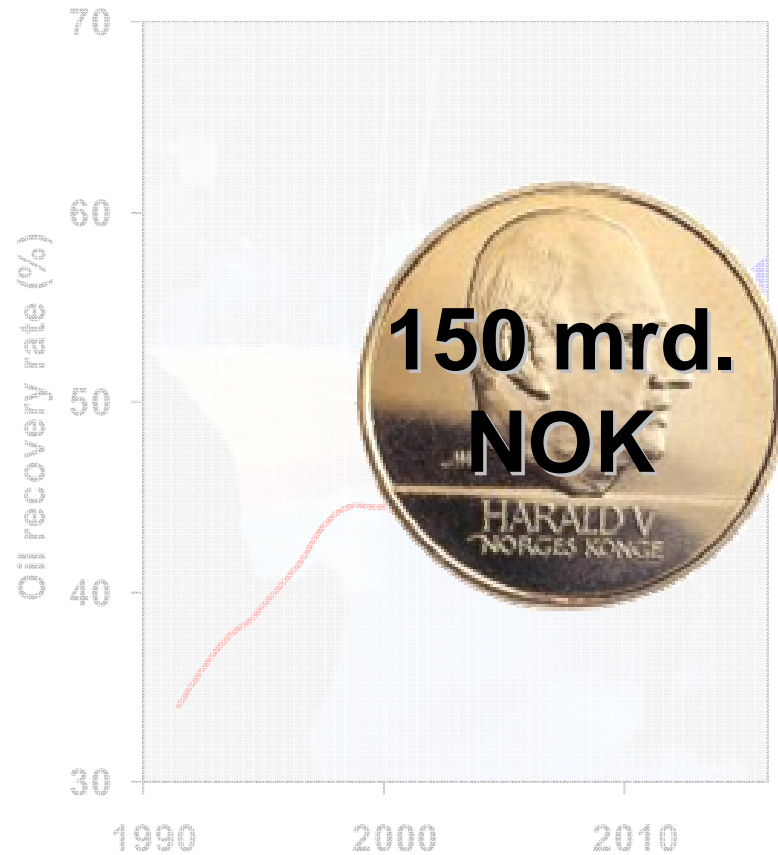


### Onshore



# Teknologi bidrar til verdiskaping

Oil recovery rate



Lifting cost

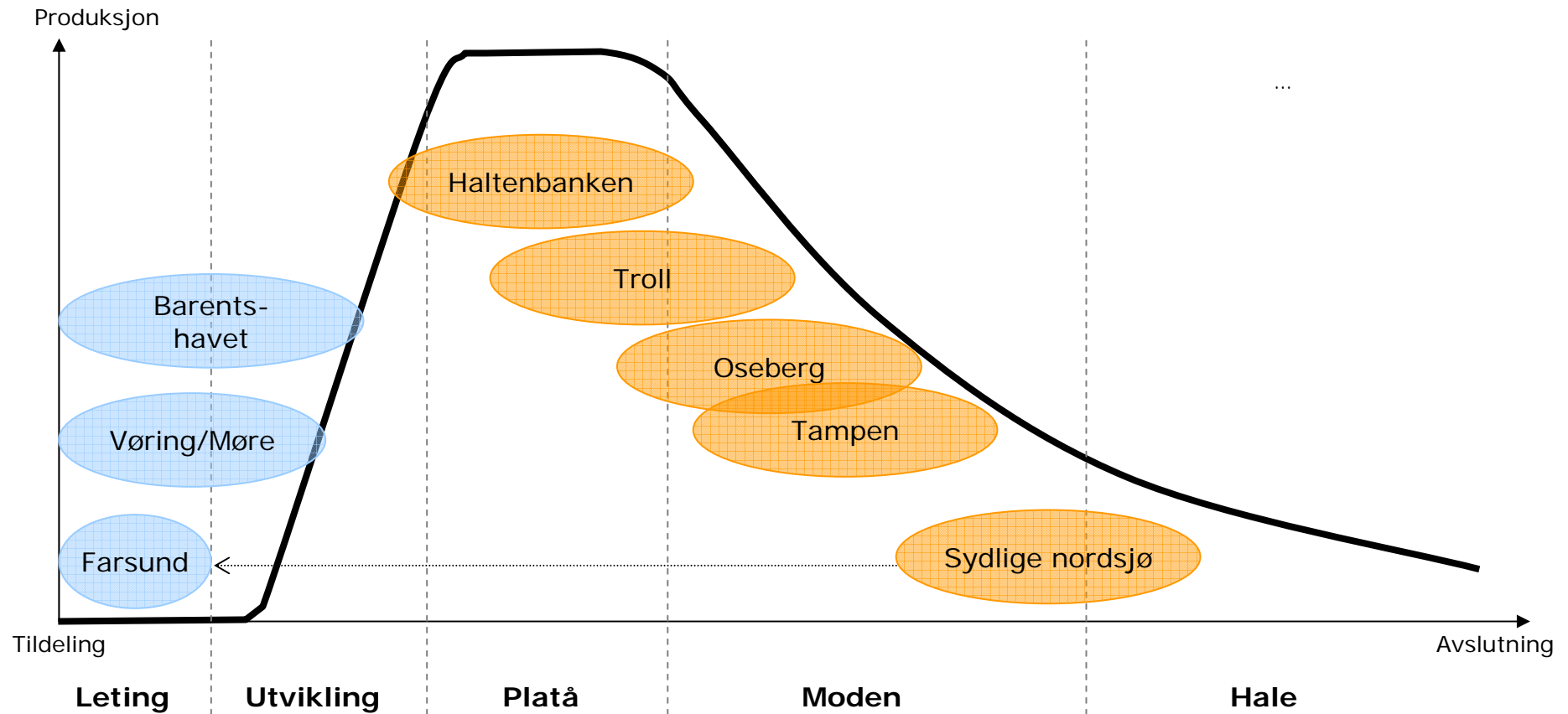




---

**Petoro i Norskehavet**

# Status portefølje ift modenhet



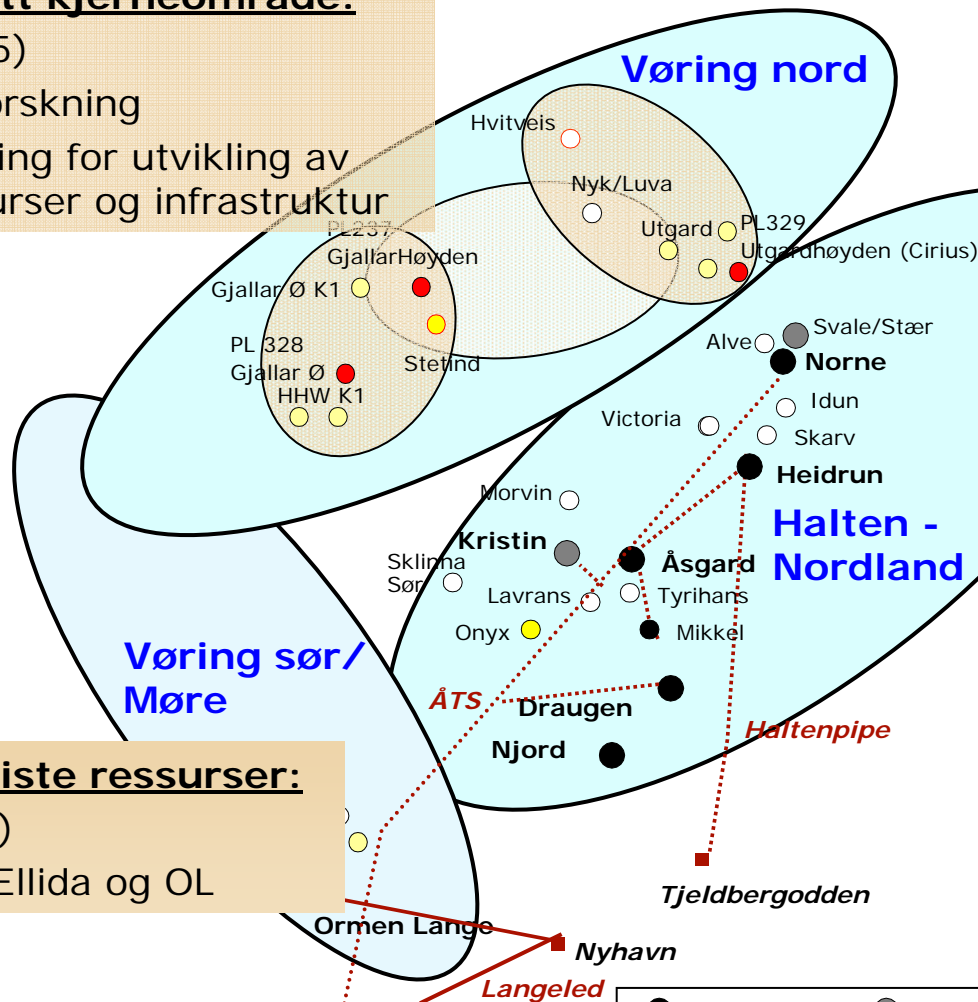


# Mulig videreutvikling Halten-Nordland og Vøring/Møre

## Utvikle nytt kjerneområde:

(2010-2015)

- Rask utforskning
- Samordning for utvikling av nye ressurser og infrastruktur



## Effektiv utnyttelse av feltentre og ÅTS-Kårstø:

(2004-2015)

- Utnyttelse av Åsgard, Kristin og Heidrun for egen og 3. partsgass
- Realisere IOR potensial
- Påvisning av infrastrukturnære ressurser og tidsriktig innfasing

## Modne påviste ressurser:

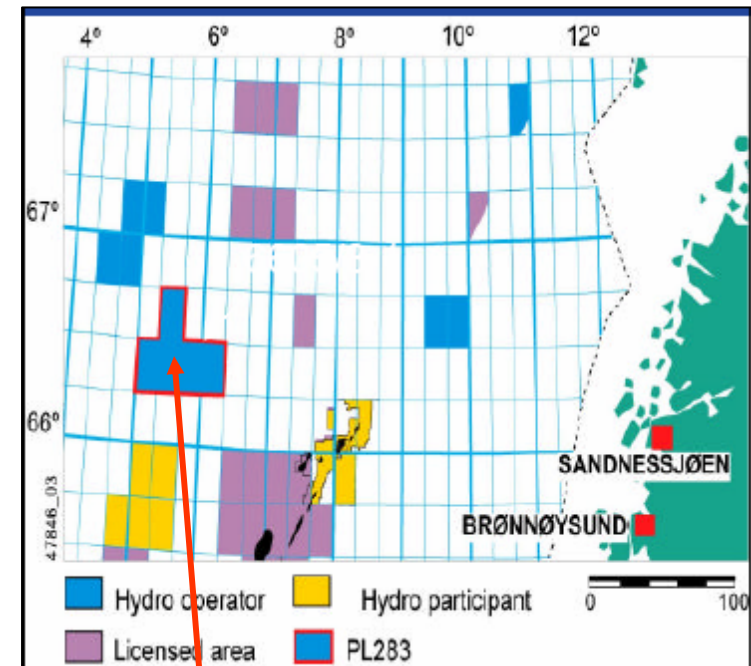
(2004-2010)

- Fokus på Ellida og OL

● Felt i drift	● Utbygginger
○ Funn	● Prospekter
● SDØE tildelinger 18R	

# Spennende dypvannsbrønn på 283-Stetind

- Borestart 1 kvartal 2005
- Rettighetshavere:
  - NH (operatør), Petoro, ConocoPhillips og ChevronTexaco
- 17 R lisens
- Gassprospekt
  - stort potensial
  - Transocean Leader
- Mulig utvikling
  - Samordnet utvikling
  - Selvstendig utbygging
- Bruker baser i Nordland
  - Helikopterbasen i Brønnøysund
  - Forsyningsbase i Sandnessjøen



Lokasjon: 6605/8-1



---

Den beste partner