



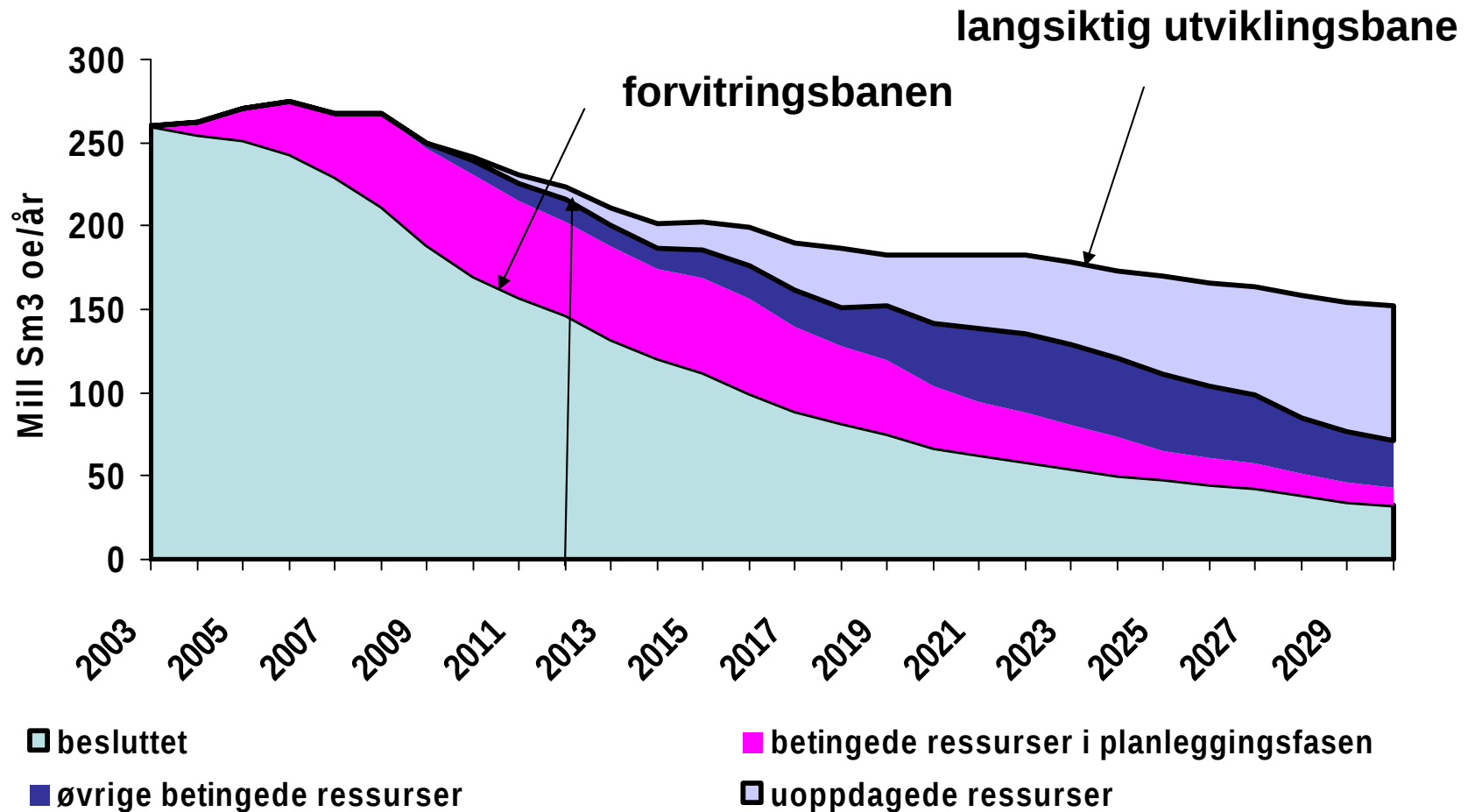
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENTET



Hvordan realisere de fremlagte strategier for økt verdiskapning og eksport

Olje- og energiminister Einar Steensnæs
OG 21 Forum Institutt for energiteknikk, Kjeller
15. oktober 2003

Total olje- og gassproduksjon



Fremtidig verdiskaping norsk sokkel

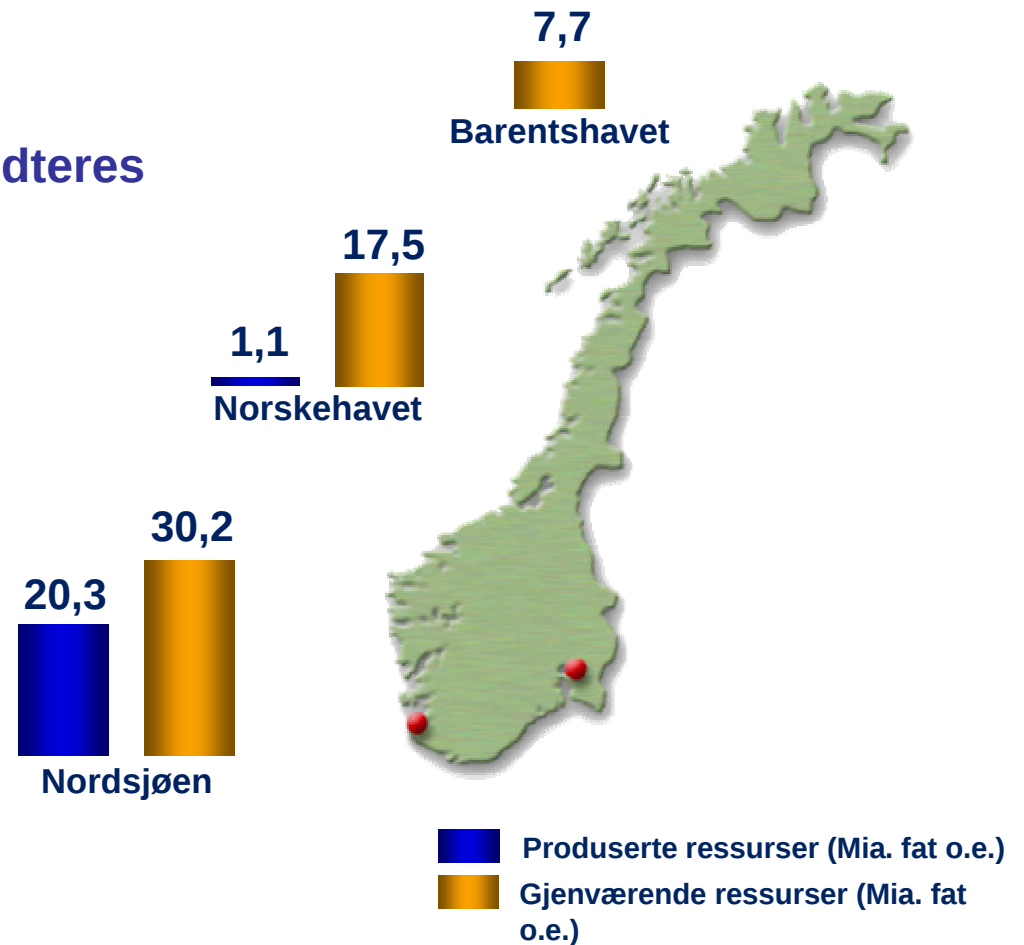
Hovedutfordringer

- Ressursbasen
- Aktivitetsnivået
- Kostnadsnivået

Gjenstående ressurser, norsk sokkel

Hovedutfordringer som må håndteres ifm fremtidig aktivitet;

- Modne ressurser
- Utvikling i nye områder

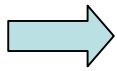


Kilde: Oljedirektoratet

Feltporteføljen - utfordringer

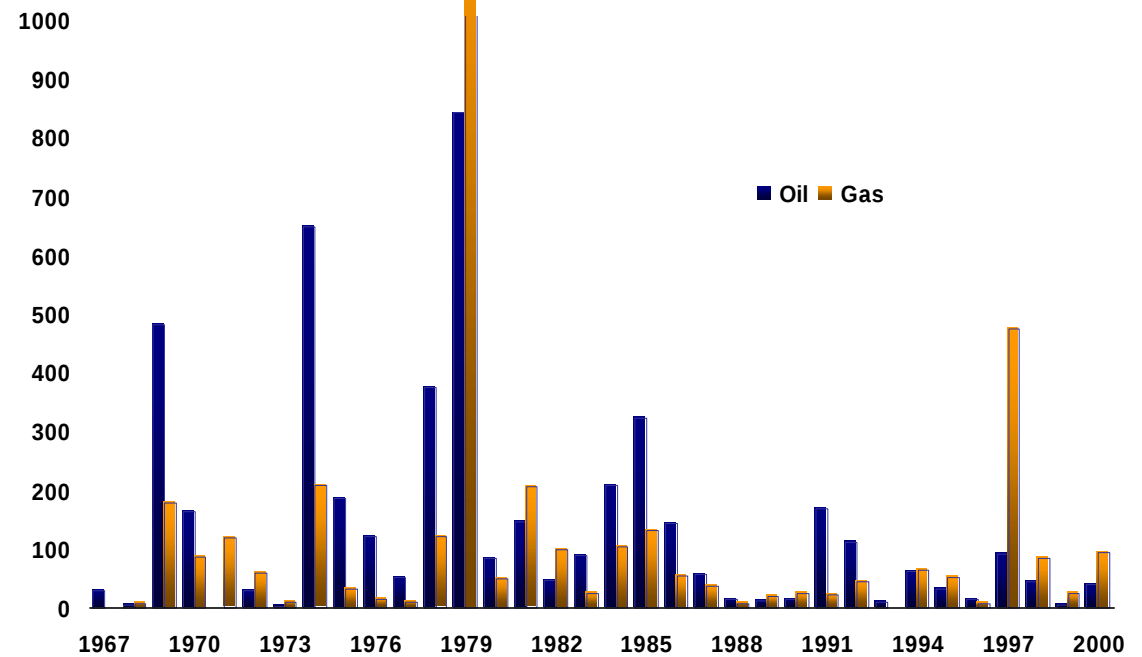
Trend;

- Fra store felt til småfelt



Krevende å erstatte eksisterende produksjon med ny

Funn på norsk sokkel, 1967-2000



Kilde. Statoil/OD

Aktivitetsnivået på norsk sokkel

Utgangspunkt:

- Redusert leteaktivitet - færre brønner
- Betydelig fall i investeringsnivået
- Norsk sokkel har et høyt kostnadsnivå

Leteaktivitet

- Industrien er invitert til å nominer blokker for 18. konsesjonsrunde som vil bli utlyst i 4. kvartal 2003
- Det ble tildelt 11 utvinningstillatelser ifm. Nordsjøtildelingene 2002
- Konsesjonsrunden i forhåndsdefinerte letearealer i modne deler av sokkelen vil bli annonsert før sommeren

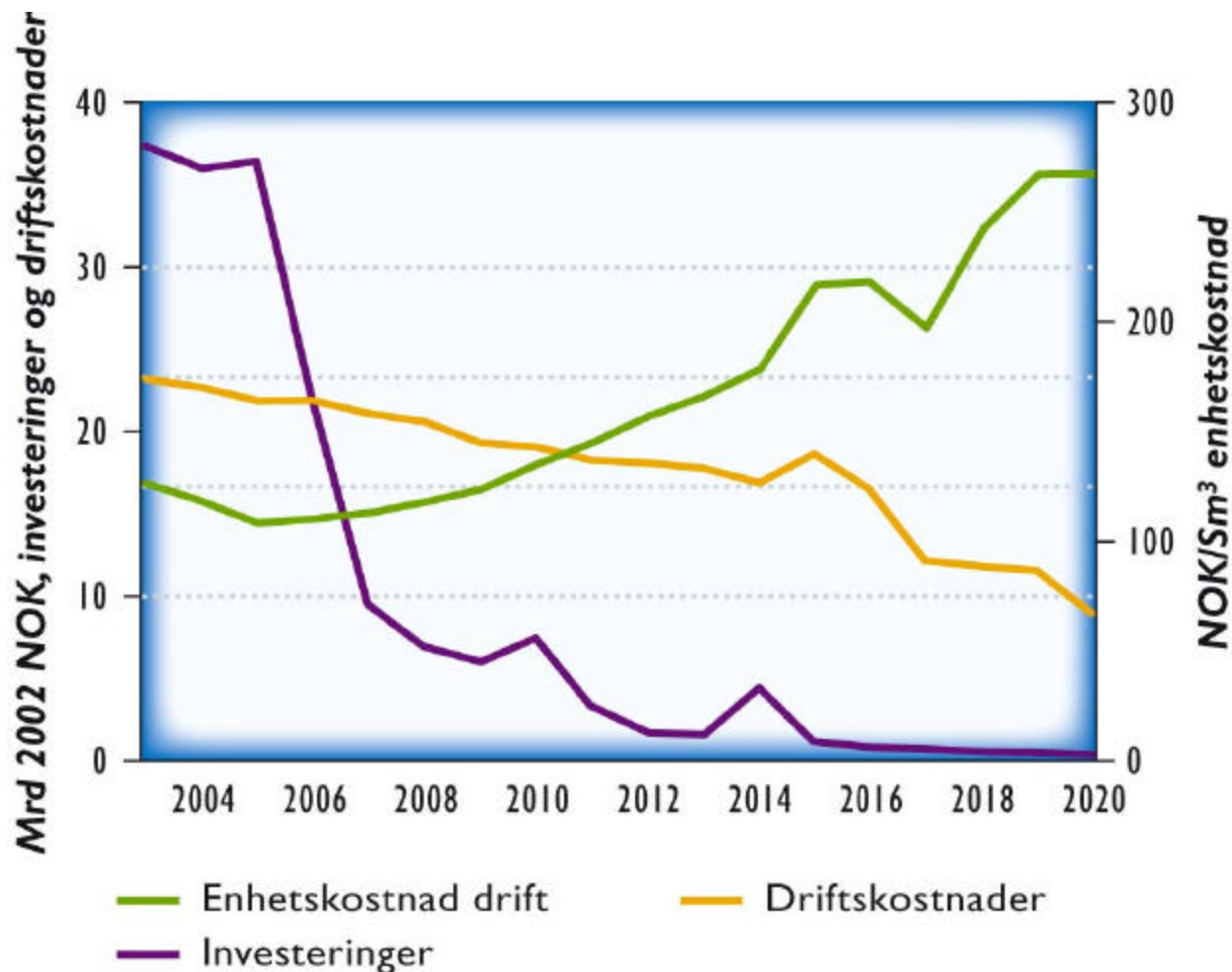
Aktivitetsnivået forts.

KonKraft rapport overlevert 28.09.03

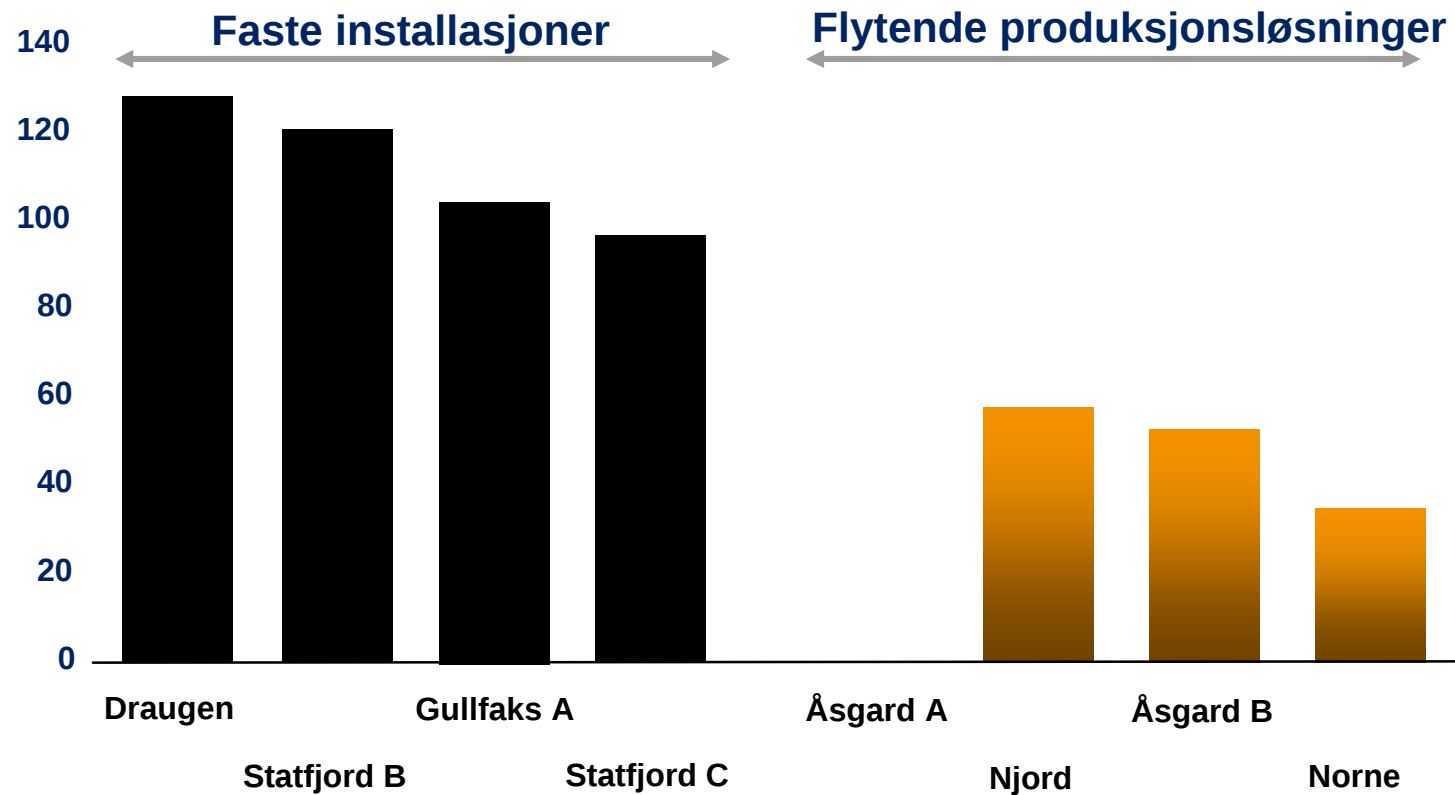
Tiltak foreslås på følgende områder

- Arealtilgang
- Leting etter og utnyttelse av småfelt
- Senfaseproduksjon
- Kostnadsnivået
- Aktørbildet
- Beslutningsprosesser
- Teknologi

Prognosert enhetskostnader, investeringer og driftskostnader i Nordsjøen (eksl. Troll gass)



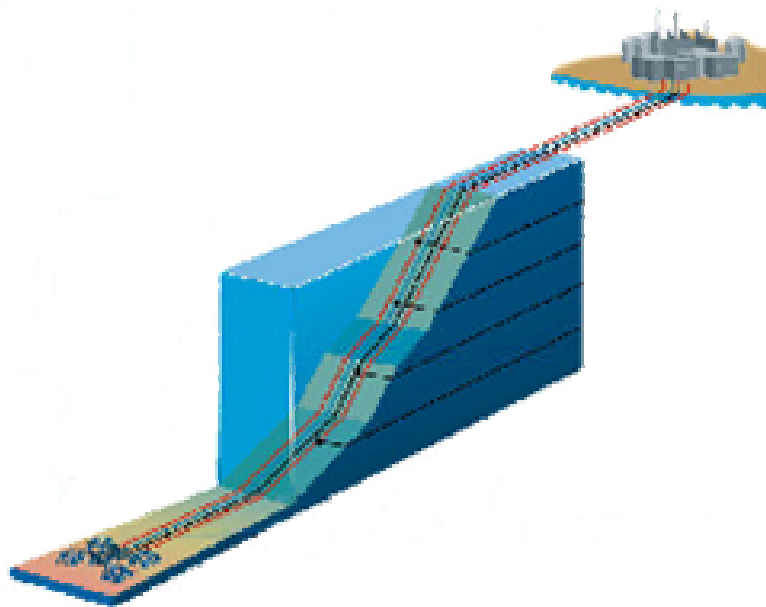
Betydning av teknologi



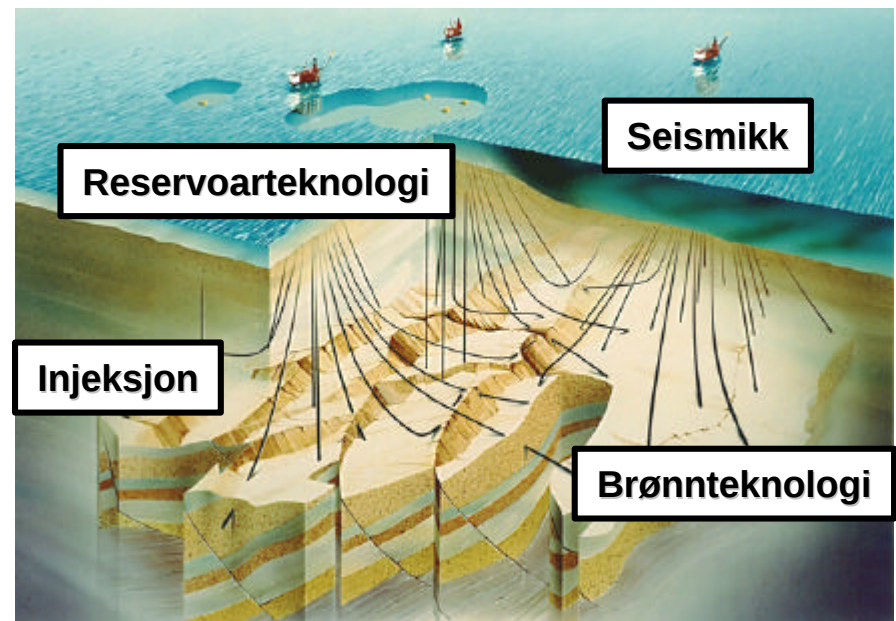
Kilde: Statoil

Fremtidig teknologiutvikling

Subsea/transport/behandling



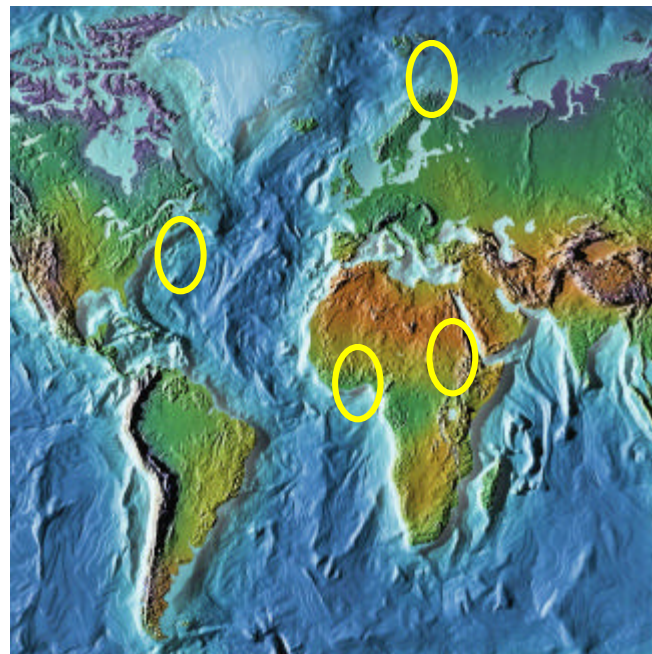
Undergrunnen



Teknologi og internasjonale markeder

Globale kjerneområder for norsk teknologi

- Økende behov for ny teknologi i utemarkedene



OG 21 Hovedfaser



Oljemelding

2002...

OG₂₁ strategi

Strategifremleggelse

Oppfølging

2003.....

Lead Party
Involvering & Planer

Implementering til nå

OG 21 Forum, 15.10.-03

.....2004.....

Prosjektaktiviteter,
lisenser/klynge

Implementering fremover

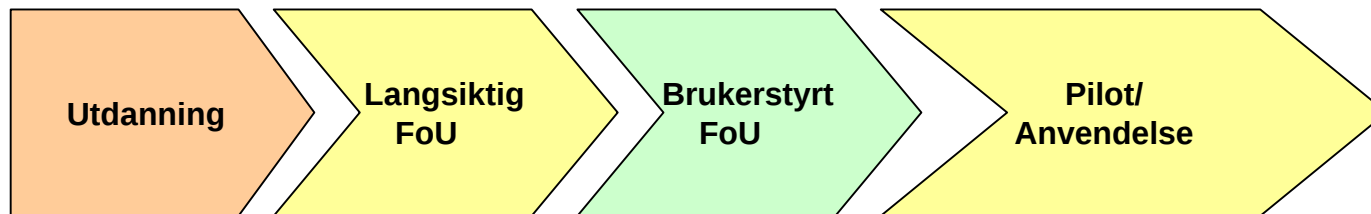
OG 21 Implementering i 2004

Tiltak

Nye tiltak;

Nytt FoU-program

Styrket samarbeid
i lisensene



Verdikjede – FoU og teknologi.....



Asset Forum

Bakgrunn - teknologiutvikling

Utfordringer Norsk Sokkel

- Utvikling av ny teknologi tar lang tid, - opp til 25 år fra idé til implementering (ref. McKinsey)
- En del aspekter er tidskritiske for norsk sokkel (økt utvinning, haleproduksjon, småfelt nær eksisterende infrastruktur)
- Teknologifronter flytter ut fra Norge, - dette gjelder bl.a. innen dypvannsteknologi

forts.



Asset Forum

Bakgrunn – teknologiutvikling forts.

Utfordringer operatørselskaper

- Ser ofte ikke behovet for ny teknologi før vi trenger den (i prosjekter), - og da er det for sent (kvalifisering,...)
- De store lisenser har vært lokomotiver i utvikling av ny teknologi, - de store lisensene blir færre i fremtiden
- Alle selskaper har en sourcing-strategi på teknologi, - ingen vil være første bruker men alle vil være nr. 2

Asset Forum

Bakgrunn

Demonstrasjon / pilotering av ny teknologi blir utfordrende fremover:

- Færre enkeltlisenser kan bære risiko og kostnader alene
- "Ingen" vil være første bruker
- De som er første bruker vil ofte ikke kunne gjøre demo/pilot
- Forretningspotensialet i ny teknologi er ofte ikke godt nok fundert (markedsdrevet)
- Leverandørindustrien evner i mindre grad å bære kostbar teknologiutvikling

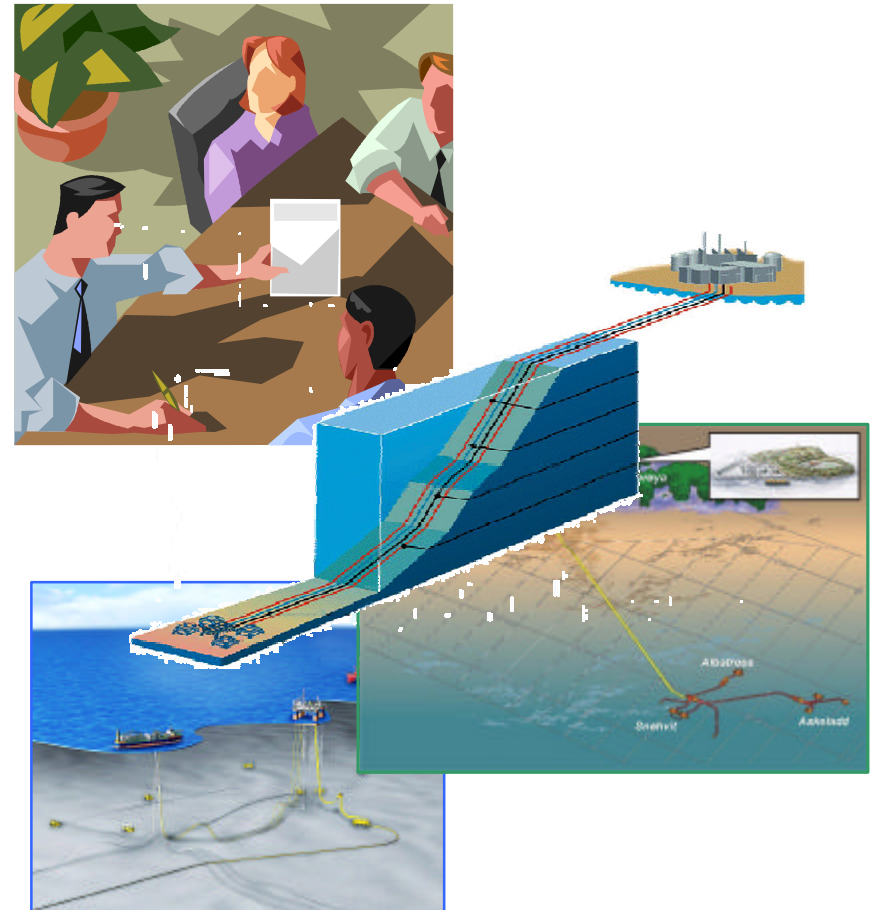
Asset Forum

Mulig løsning

- Det er lisensene på norsk sokkel som tar risiko når ny teknologi skal utprøves
 - Kapital
 - Produksjon
 - Regularitet
 - Fremtidige demonstrasjoner / piloter er som et middels modifikasjonsprosjekt (200 – 1000 MNOK)
 - Det bør være lisensene som mer direkte og koordinert tar beslutning om store demonstrasjoner / piloter for ny teknologi
- ➔ Asset Forum

Asset Forum – mulig løsning

- Asset Forum bemannes av lisensdirektører fra de viktigste lisensene på NS
- Effektiv arbeidsform (rangering/prioritering/QA)
- Når ny teknologi er klar for demo/pilot, legges det frem for Asset Forum
- Asset Forum "beslutter" gjennomføring, som inkluderer finansiering, demo/pilot-lisens og tidsplan
- Prosjekter gjennomføres som JIP'er med utpekt operatør



Asset Forum

Videre prosess

- Evaluering av konsept/modell i OG 21
- Utsjekk mot operatørselskaper
- Presentasjon for OED
- Mål om etablering av Asset Forum for norsk sokkel innen 2004

OG 21 Styre, neste styreperiode

- Terje Overvik, Statoil (formann)
- Jens Hagen, Hydro
- Alfred Nordgård, Shell
- Manfred Budny, Exxon Mobil
- Ann Kristin Gjerset, FMC Kongsberg
- Jarl Arve Kosberg, Aker Kværner
- Rune Strømquist, Demo 2000/ABB
- Åsmund Bøe, Schlumberger
- May Britt Myhr, SINTEF
- May Britt Hågg, NTNU
- Karin Refsnes, NFR
- Bente Nyland, OD
- Jostein Dahl Karlsen, OED (observatør)



Internettadresse – Internet address

- www.oed.dep.no
- www.mpe.dep.no

