



Pressekonferanse 2 kvartal 2010

Stavanger 30. juli 2010

Fra Petoro:

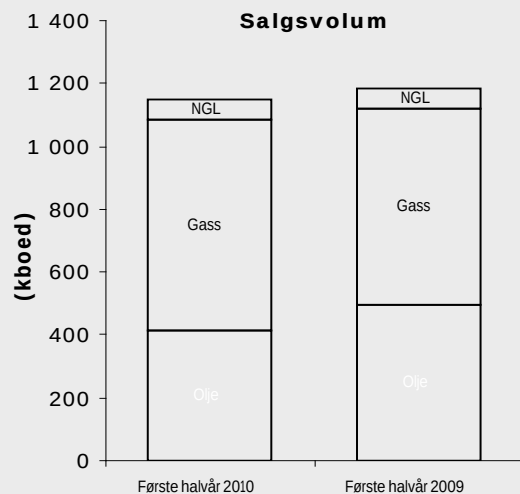
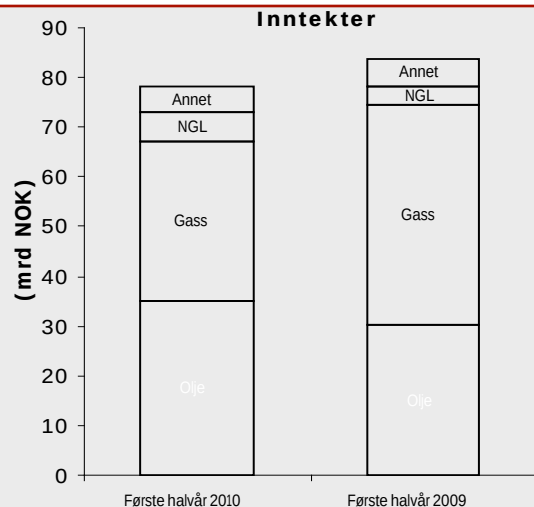
- Tor Rasmus Skjærpe (fungerende adm.dir.)
- Marion Svihus (økonomidirektør)
- Sveinung Sletten (informasjonsdirektør)

1.halvår: Økt gassalg, lavere pris

KPIer	Første halvår 2010	Første halvår 2009	Hele 2009
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	53	55	101
Kontantstrøm (milliarder kroner)	56	57	97
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter per dag)	1 169	1 149	1 074
Alvorlige hendelser (antall per million arbeidstime)	1,9	2,3	2,7

- Resultat på samme nivå som 1. halvår 2009. Oljeinntektene 15 prosent høyere, gassinntektene 27 prosent lavere
 - Betydelig økning i oljepris (+ 37 prosent)
 - Lavere gasspris (- 27 prosent)
- Produksjon på nivå med samme periode i fjor
 - Lavere væskeproduksjon (- 13 prosent)
 - Høyere gassproduksjon (+ 17 prosent)
- Positiv HMS-utvikling fra årsslutt 2009

Gass størst i volum, olje ga mest verdi



- Lavere gasspris - reduserte gassinntekter
 - Andel gassinntekter redusert fra 53 til 41 %
 - Gasspris reduserte fra 2,25 til 1,63
 - Spotpris opp mot slutten av 1.halvår, priser under langsiktige kontrakter fortsatt lave
- Inntekter fra oljesalg økt med 15 %
 - Realisert oljepris 465 kroner per fat mot 340 kroner i fjor
- Gassalget utgjør om lag 60 prosent av totalt volum
 - 17 prosent høyere gassalg sammenlignet med 2009
 - Høyt avtak under langsiktige kontrakter
 - 13 prosent lavere væskeproduksjon
 - Moden portefølje
 - Redusert riggkapasitet Troll



2.kvartal: Tegn til prisoppgang, stor usikkerhet

Resultater	2. kvartal 2010	2. kvartal 2009
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	25	24
Kontantstrøm (milliarder kroner)	26	24
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter / dag)	1 060	1 004

- **Resultat:** Økt gassvolum(+25%), lavere gasspris enn i 2009, men noe bedring på slutten av 1. halvår ift tidligere i 2010. Økt oljepris (+27%).
- **Kontantstrøm økte med 2 milliarder kroner**
 - Lavere investeringer som følge av redusert utbyggingsaktivitet
- **Produksjon i andre kvartal var 6 % høyere enn i samme periode 2009**
 - Høyt gassalg delvis motvirket av lavere væskeproduksjon

Viktige hendelser 1.halvår 2010

- + To nye funn i andre kvartal med estimerte ressurser på 10 millioner fat o.e for SDØE, funn i seks av sju brønner
- + Økt gassalg, lavere gasspriser i de langsiktige kontraktene, styrking av gasspriser i spotmarkedet
- + Konseptvalg for Valemon; oppstart 2014
- + Gjøa-plattform installert på feltet
- + Kvitebjørn prekompresjon besluttet
- + Besluttet ny selskapsstrategi
- Usikkerhet etter ulykken i Mexicogolfen
- Kontrollproblemer på Gullfaksbrønn
- Flere gasslekkasjer i Gassled-anleggene

Viktige punkter for resten av året:

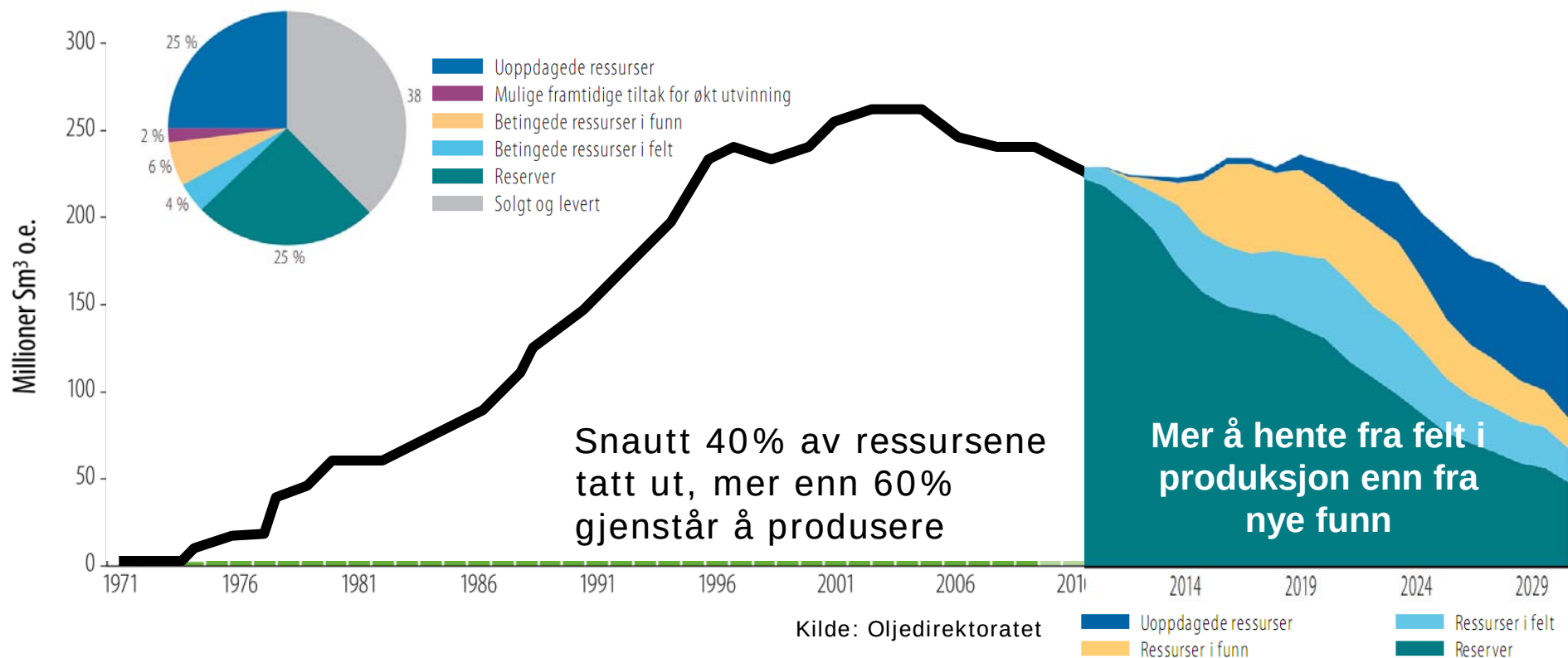
- Produksjonsstart for Gjøa
- Investeringsbeslutning for Valemon
- Beslutning om prekompresjon på Åsgard
- Lære av utblåsningen i Mexicogolfen



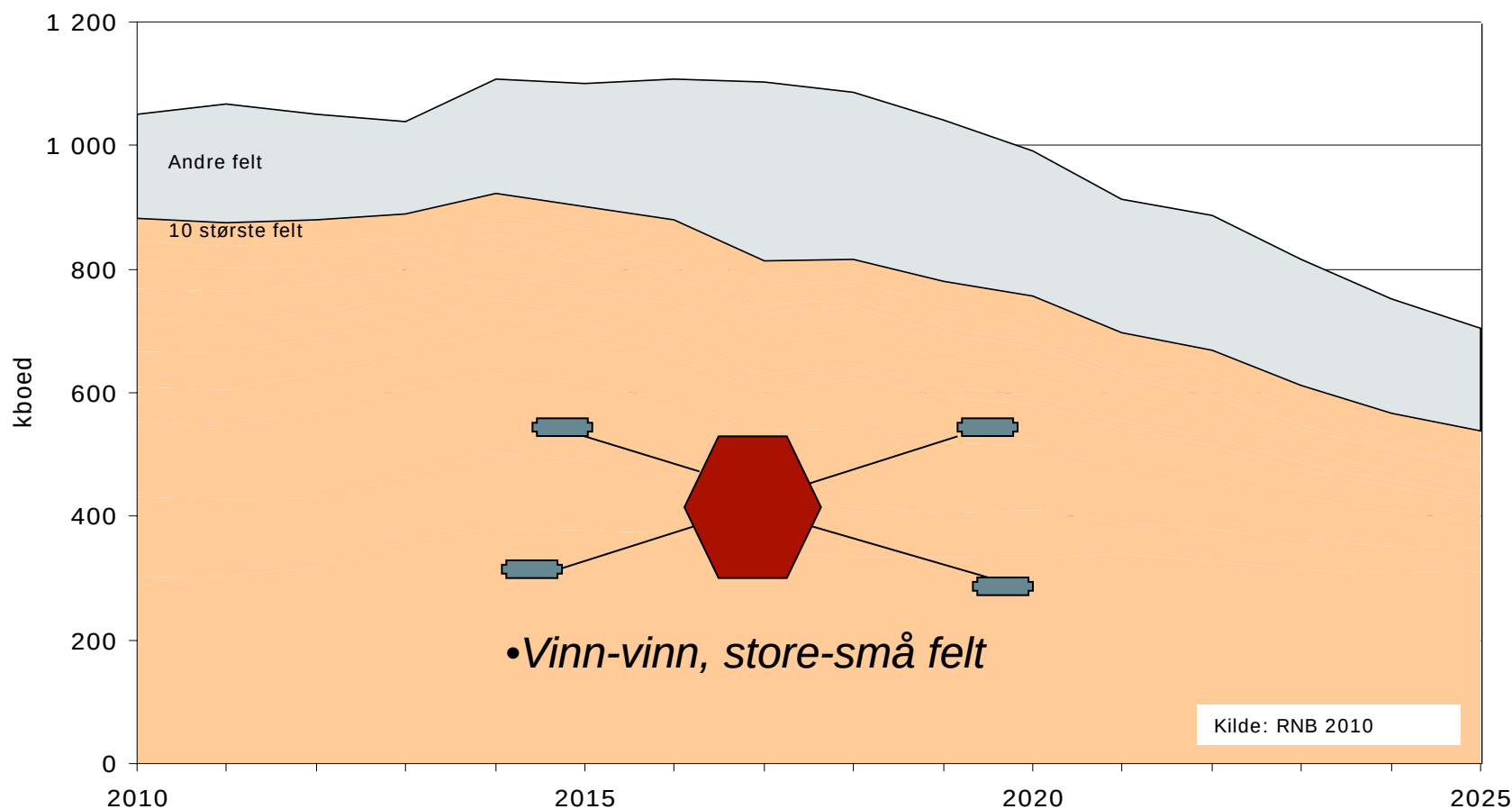
PETOROS NYE STRATEGI:

- Store, modne felt
- Gassverdikjeden
- Vøring og Barentshavet Sør

Størst potensial i modne felt

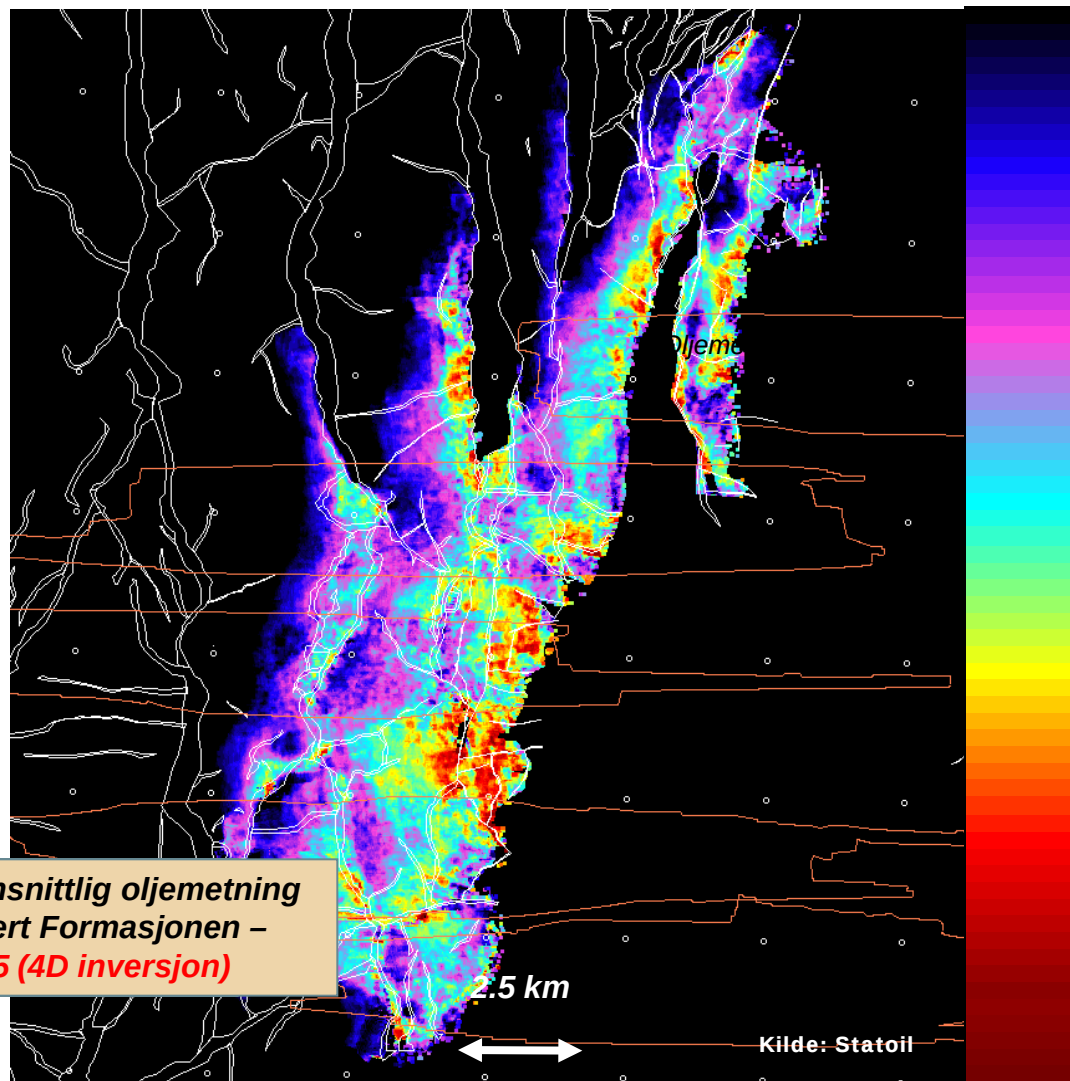


Modne felt – rygggrad for videre utvikling



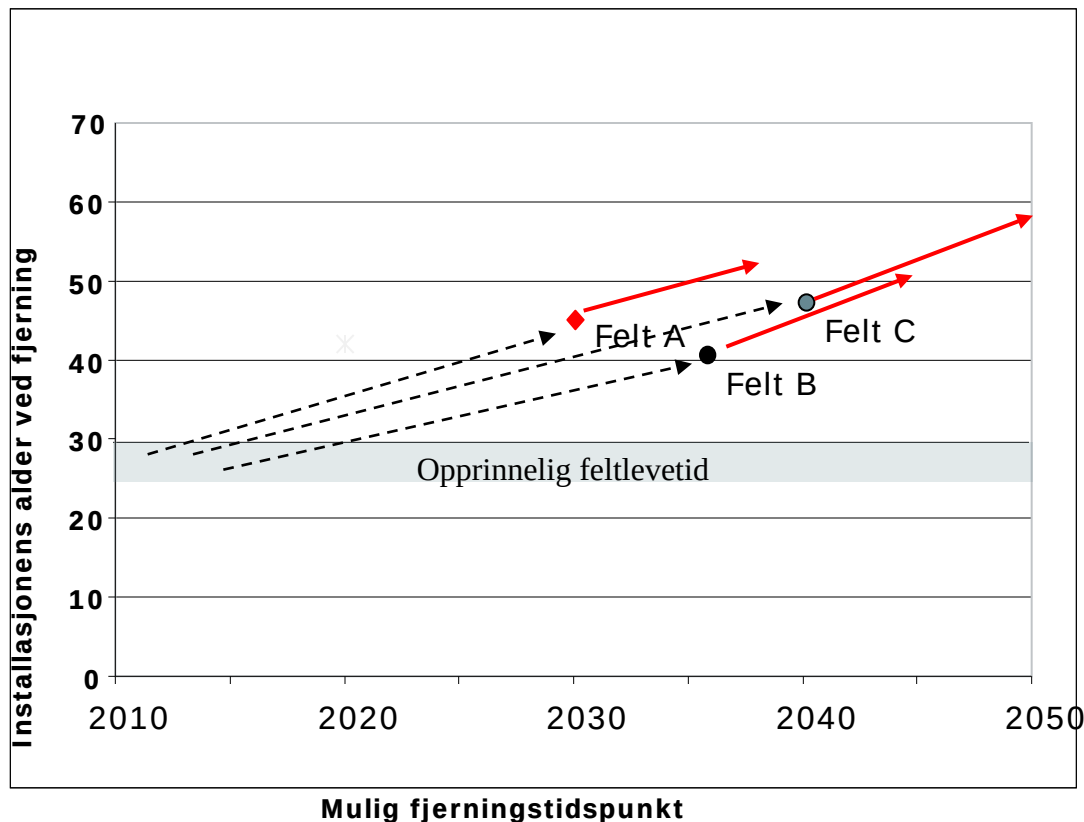
80 pst.av SDØEs olje-og gassproduksjonen fra ti felt i 2010 - og i 2025

Vi må bore mer for å treffe de siste ressurser



- Behov for 2-3 dobling av antall produksjonsbrønner
- Behov for bedre kartlegging av reservoarene
- Antall brønner per år halvert siste 8 år
- Borekostnadene doblet siste 4 år

Felt lever lenger enn anlegg opprinnelig bygget for

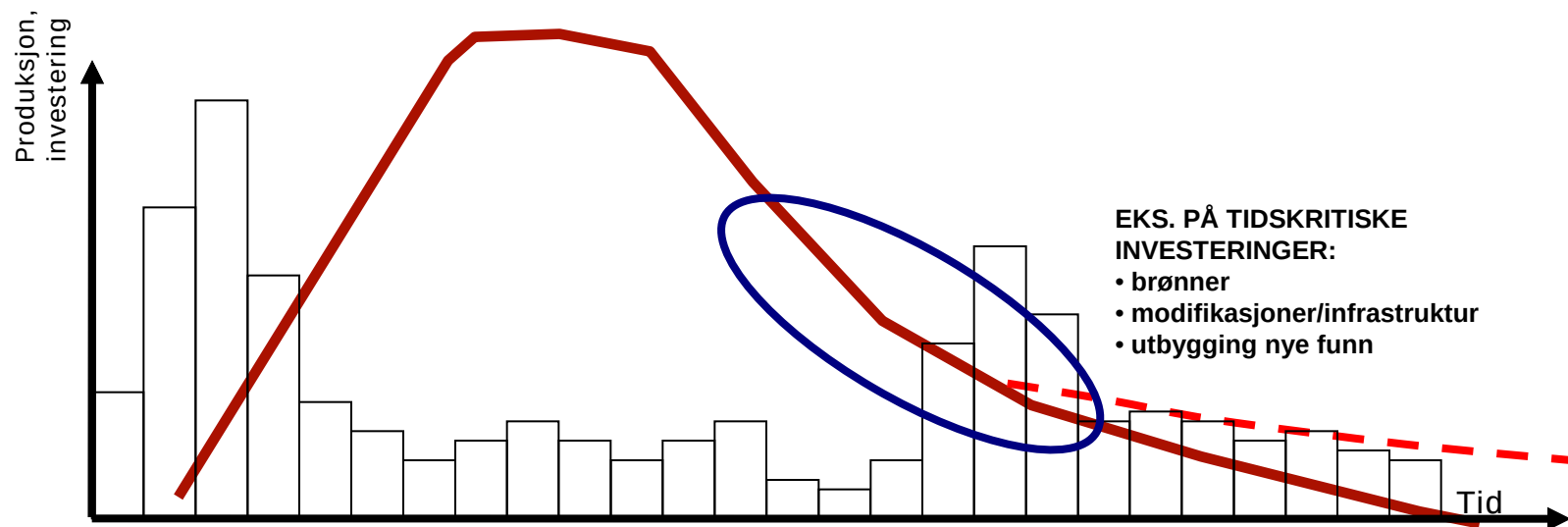


Kilde: RNB

- Økt utvinning - økt levetid
- Økt levetid – mulighet for utvikling av nye funn
- Aldring – investering for integritet

Kilde: RNB

Behov for store investeringer i modne felt

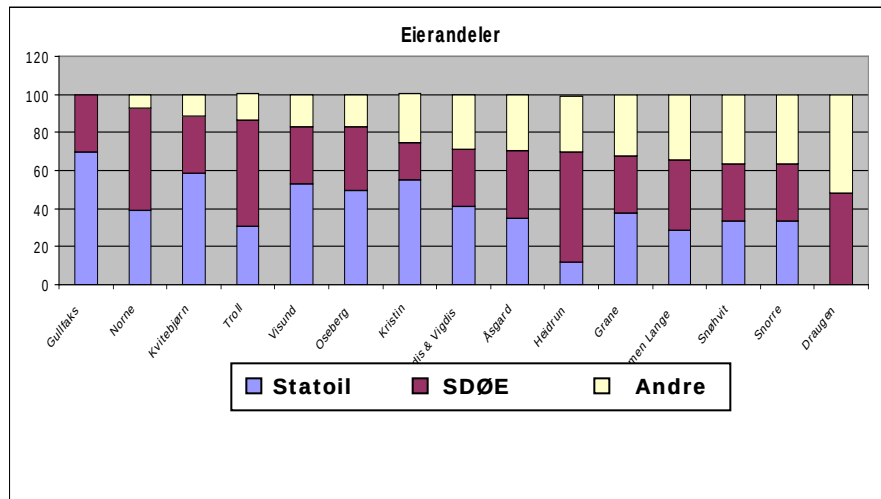


Illustrasjon av livsløpet for et felt

- Mange store felt er i godt moden fase
- Produksjonsfall/økte enhetskostnader utfordrer lønnsomheten
- Tiltak for økt utvinning mens feltene har "økonomisk handlekraft"

Tidsriktige investeringer i moden fase for å unngå ressurstap

Hvem investerer på norsk sokkel?



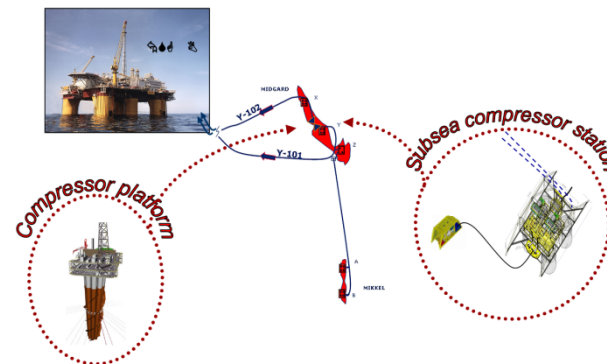
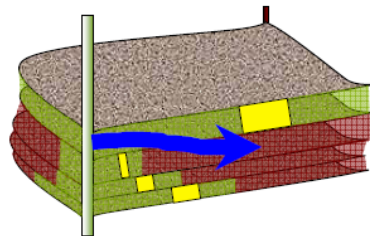
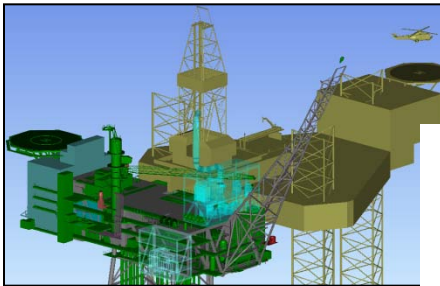
- IOC-er: global vekst sterkest drivkraft
- Statoil: dominerende operatør på norsk sokkel – og IOC
- Nye aktører: leting, ikke modne felt
- Petoro: stor portefølje, investeringsvilje, kun norsk sokkel

Eksempler på Petoros påvirkningskraft

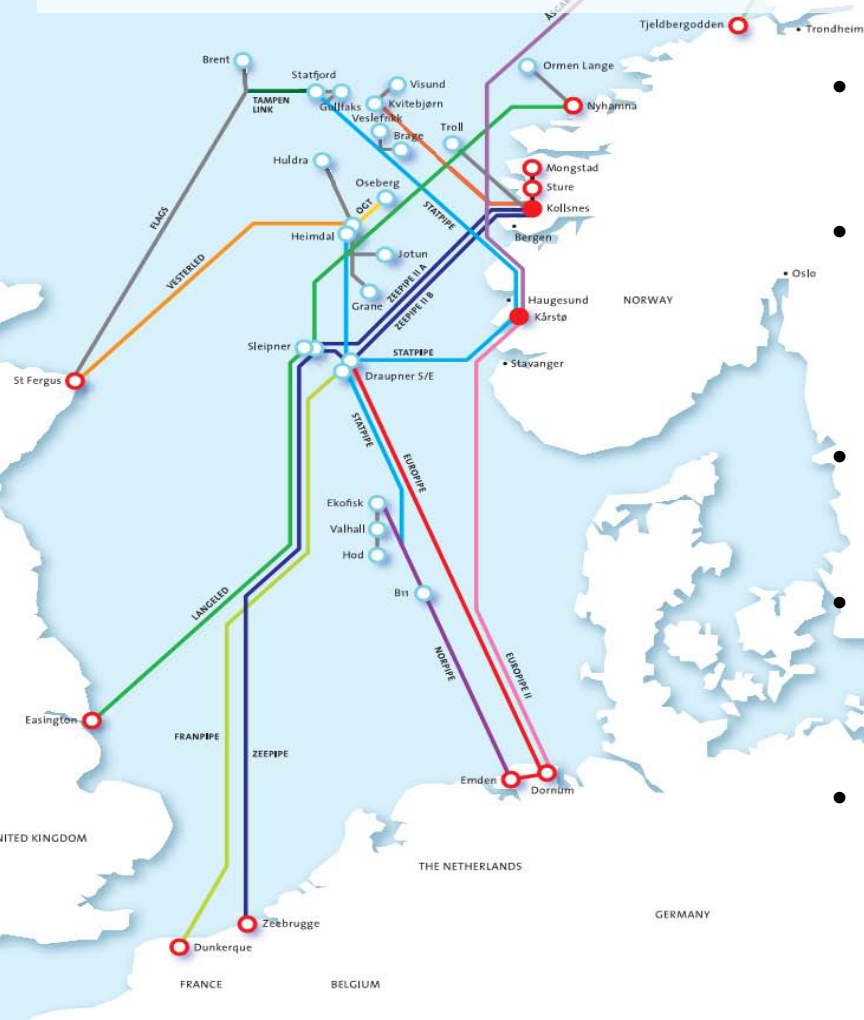
- Åsgard prekompresjon
- Heidrun "smart vann"
- Valemon - framdrift
- Ormen Lange
- "Fast track"-prosjekter

SUKSESSKRITERIER

- Tidlig inngrep som investor
- Etablere tidlig eget syn med solid faglig forankring
- Intern samhandling
- Aktiv dialog i partnerskapet
- Utholdenhet

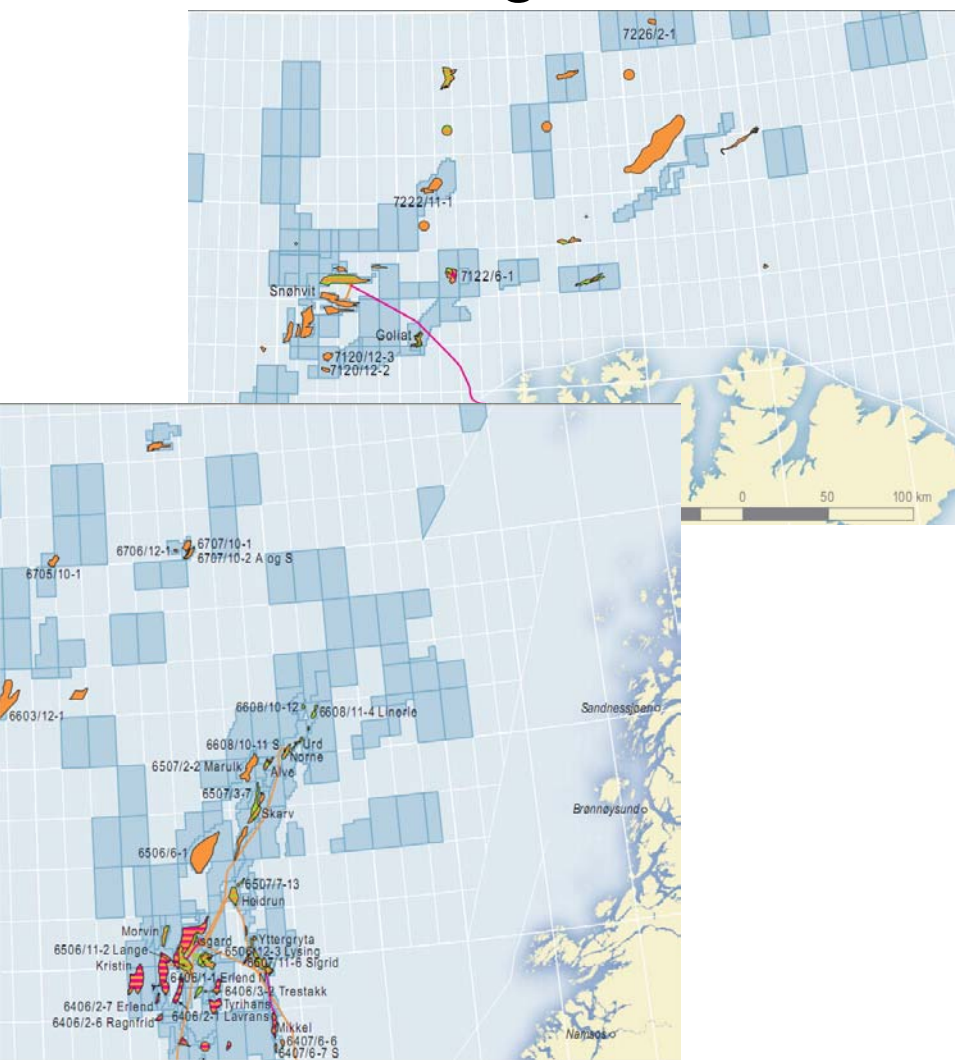


Usikkerhet i gassmarkedet – behov for økt fleksibilitet



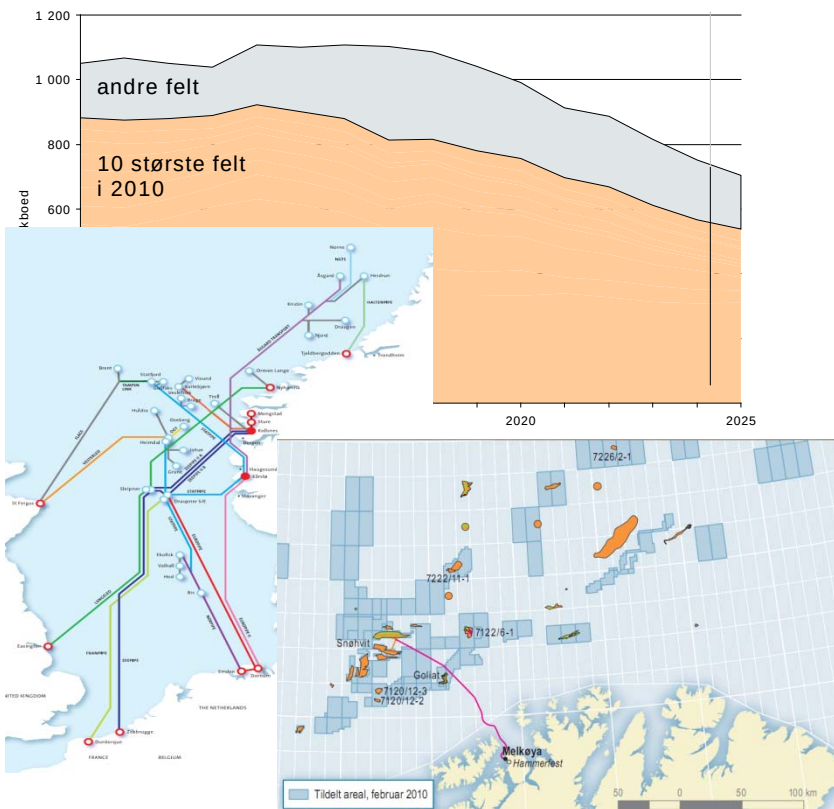
- Gass viktigere for statens direkte eide olje- og gassprotefølje (SDØE)
- Usikkerheten fordrer økt fleksibilitet gjennom gassverdikjeden
 - Produksjon
 - Transport
- Styrket markedsbalanse for gass i Europa på lengre sikt
- Produksjonsutvikling og teknisk integritet tilsier viktige beslutninger/investeringer i anleggene framover
- Petoro - viktig rolle som største eier i Gassled og gjennom felles avsetningsordning med Statoil

Søke muligheter i Vøring/ Barentshavet Sør



- Store forventninger til funn i nye områder ikke innfridd
- Utfordrende å få lønnsom utbygging av enkeltfunn i nord
- Lite gjennomgående eierskap, vanskeliggjør områdeløsninger
- Barentshavet Sør: Sikre gass til prosesstog 2 på Snøhvit
- Vøring: Viktige infrastruktur-beslutninger de nærmeste årene

Petoros strategi for perioden 2010 – 2015



- Realisere potensialet i og nær store modne felt
 - Øke levetid på prioriterte installasjoner gjennom teknologivalg, effektive dreneringsmetoder og flere brønner
 - Prioritere utvalgte installasjoner til feltsentre og sørge for områdeløsninger for funn
- Helhetlig og tidsriktig videreutvikling av gassverdikjeden
 - Robust salgsstrategi for et utfordrende marked (kort og lang sikt)
 - Optimalisere kapasitetsinvesteringer og innfasing av nye felt
- Søke forretningsmuligheter i Vøring og Barentshavet sør
 - Legge til rette for at utviklingen ivaretar SDØEs ressurser
 - Fortsatt leteaktivitet og modning av ressurser



En drivkraft på norsk sokkel