



Pressekonferanse, SDØE-resultater 2013

Stavanger 27.2.

Grethe K. Moen, administrerende direktør

Marion Svihus, økonomidirektør

Sveinung Sletten, kommunikasjonssjef

Hovedpunkter fra 2013

Modne felt - noe gjort, mye gjenstår

Feltutvikling – viktige milepæler

Nordområdene – stor aktivitet

Resultat for 2013 som forventet - fortsatt høye olje- og gasspriser

KPI-er	Resultat 2013	Resultat 2012
Alvorlige hendelser (frekvens)	0,9	1,3
Kontantstrøm (milliarder kroner)	125	147
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	133	150
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter per dag)	1 034	1 132
Reservetilgang (millioner fat oljeekvivalenter)	177	278

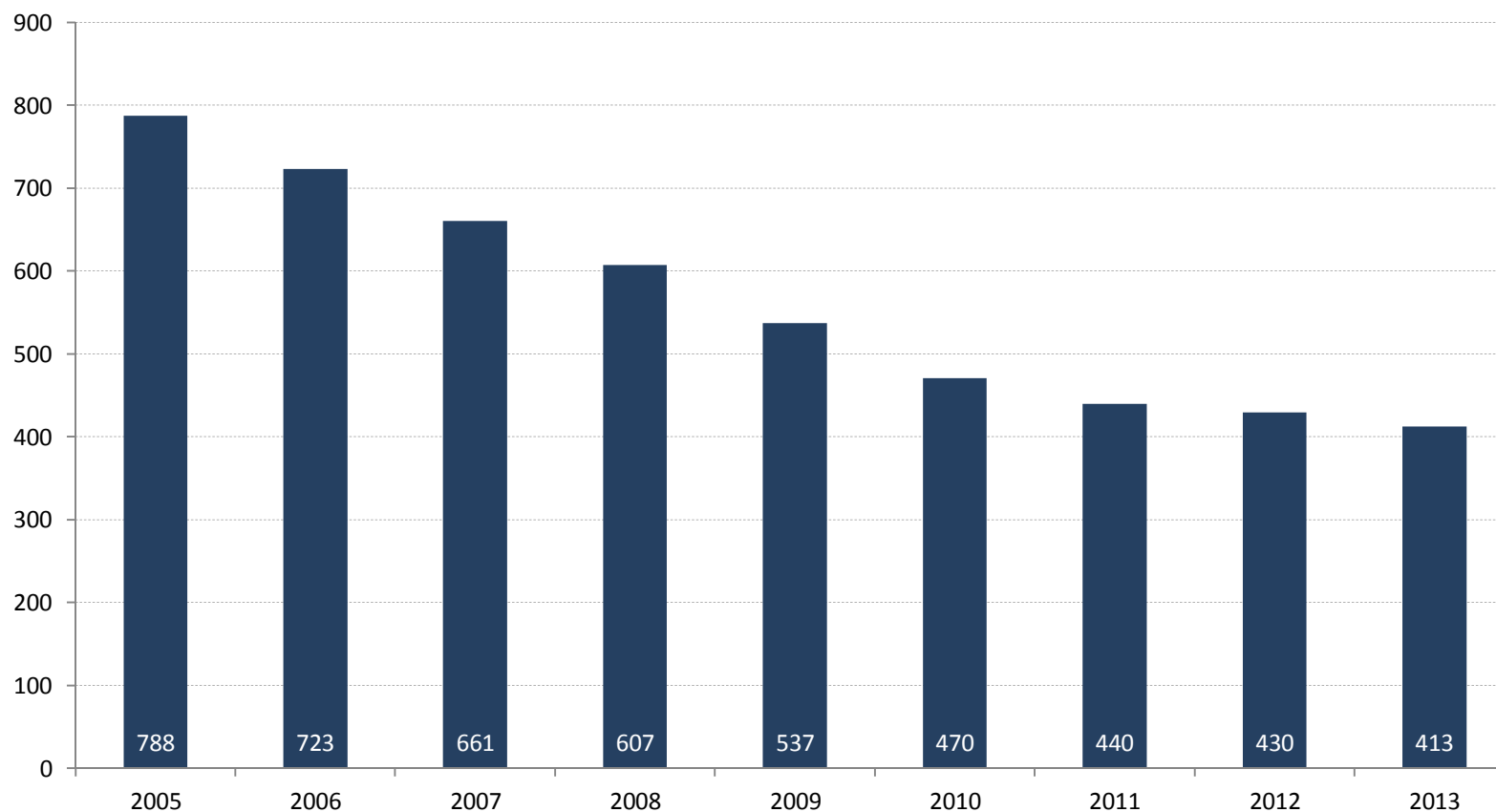
- **Gode HMS-resultater - ingen dødsulykker i 2013**
- **Kontantstrøm fortsatt høy - høye investeringer og letetekstnader**
- **Netto reserveerstatningsgrad de tre siste årene 91 prosent**
- **Produksjon som forventet - nedgangen i væskeproduksjonen flater ut**

4. kvartal 2013 - historisk høye investeringer

KPI-er	4. kvartal 2013	4. kvartal 2012
Kontantstrøm (milliarder kroner)	27	32
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	37	40
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter/dag)	1 067	1 247
Investering (milliarder kroner)	10	6,6

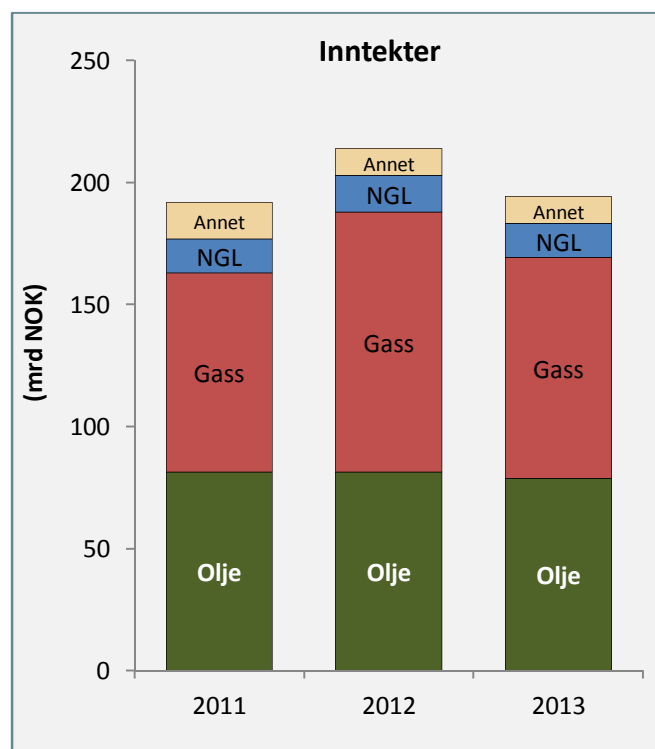
- **Historisk høye investeringer og letetekostnader påvirker kontantstrømmen**
- **2012 – rekordhøy gassproduksjon i 4.kvartal**

Fallet i væskeproduksjonen flater ut

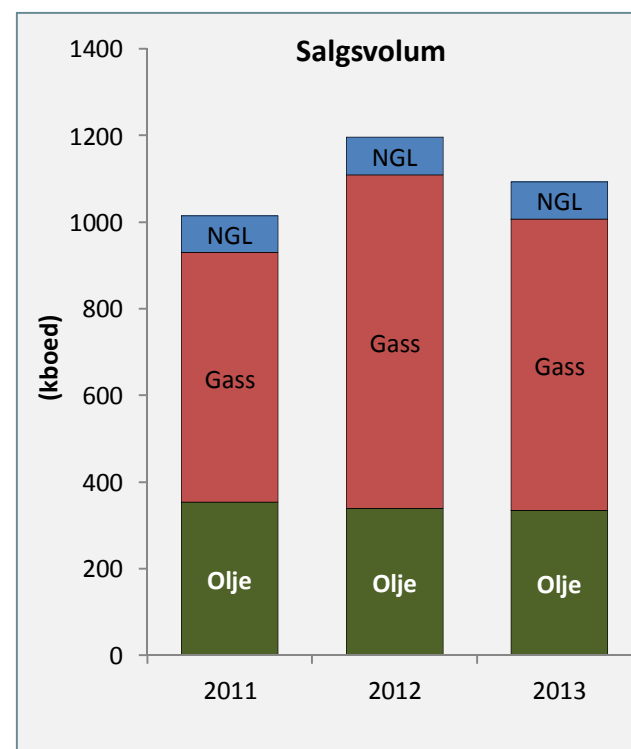


Væskeproduksjon: olje, NGL og kondensat – tusen fat o.e. per dag

Lavere gassalg enn topp i 2012, høyere enn 2011



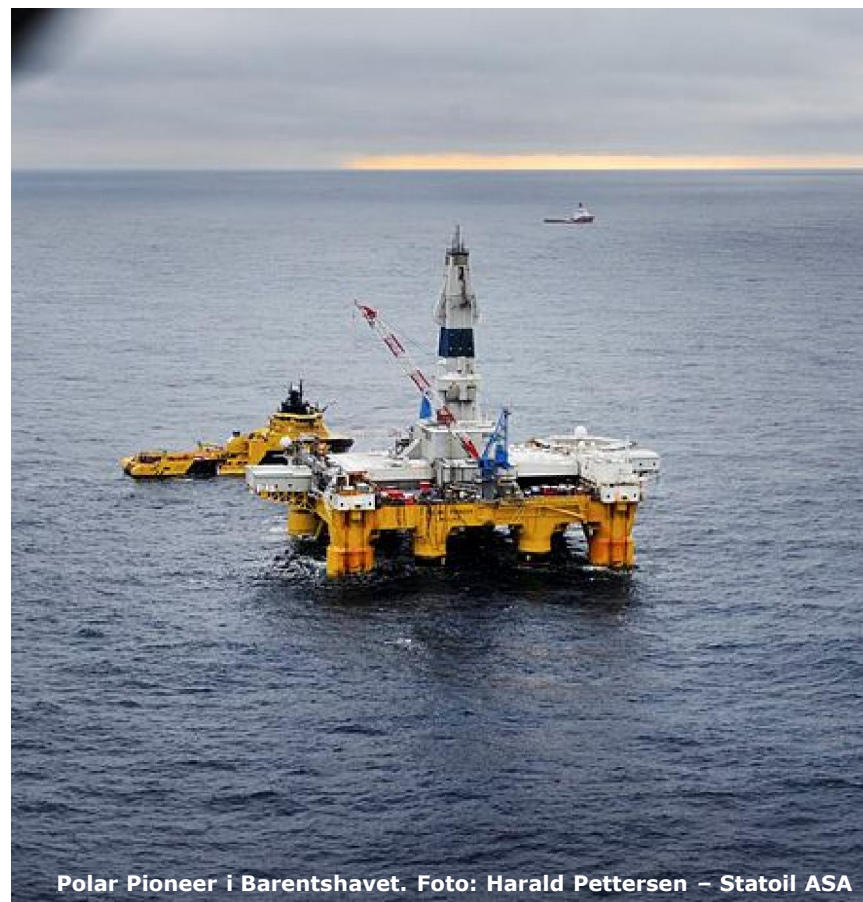
Inntekter ned 20 milliarder fra 2012, på linje med 2011



Totalt salg ned ni prosent

Positive leteresultater i Barentshavet

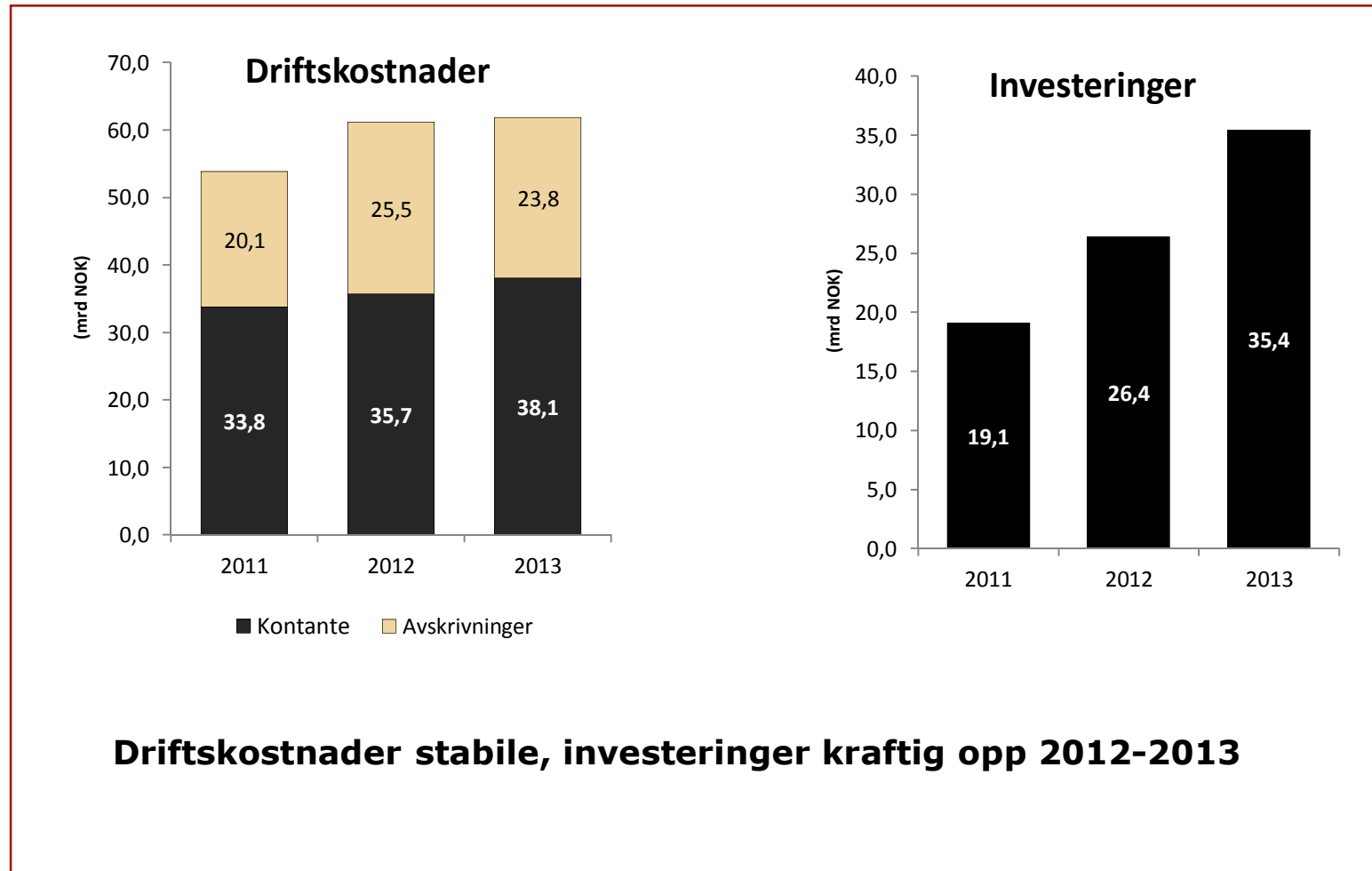
- **59 letebrønner avsluttet på norsk sokkel i 2013 – opp fra 42 letebrønner i 2012.**
- **20 nye funn totalt**
- **23 SDØE-brønner avsluttet i 2013 mot 12 året før**
- **11 funn i SDØE-porteføljen**
- **Lovende funn i Hoop-området bekrefter Barentshavet som oljeprovins**



Polar Pioneer i Barentshavet. Foto: Harald Pettersen – Statoil ASA

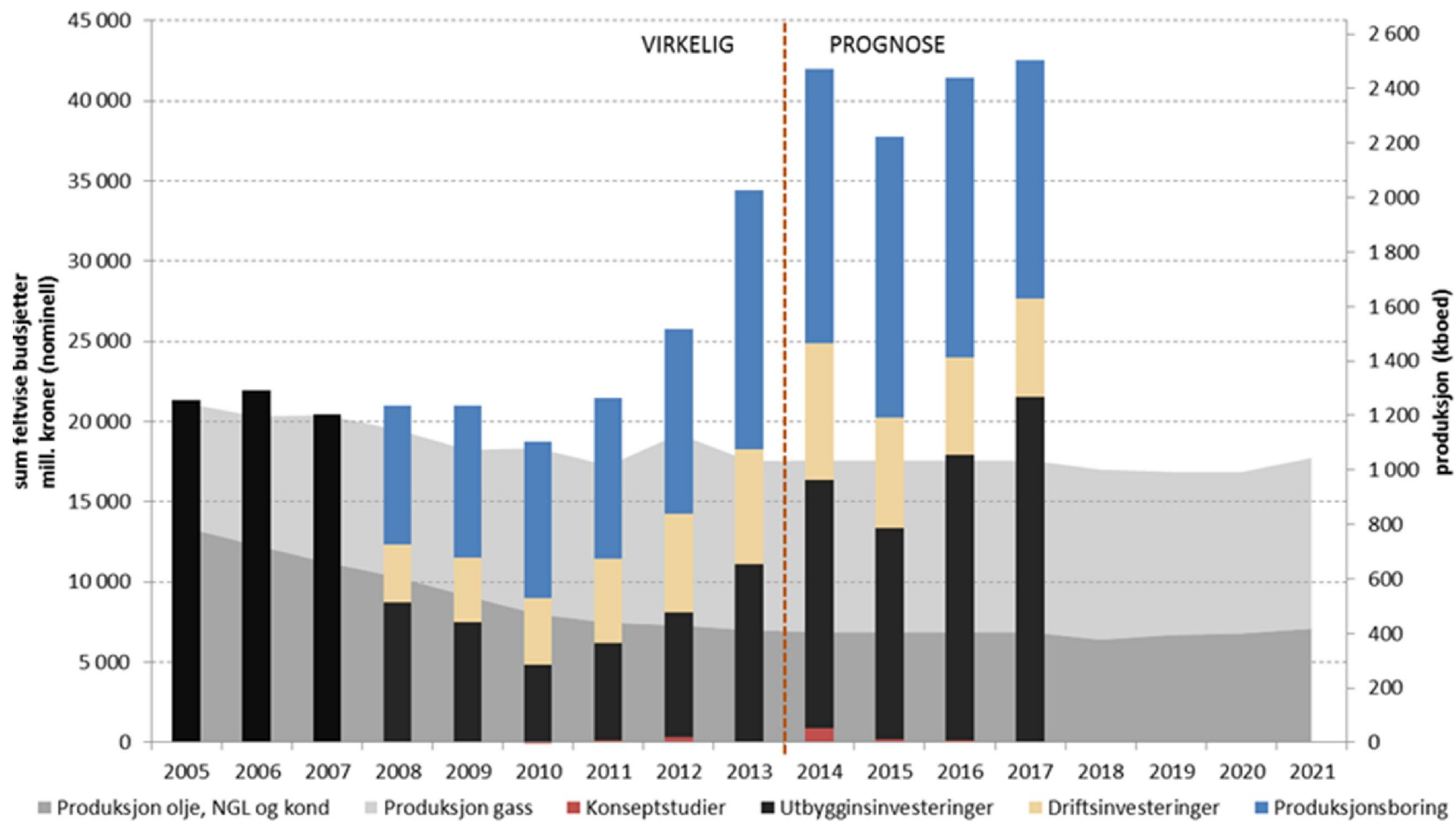
Historisk høyt investeringsnivå

Inkludert balanseførte letebrønner



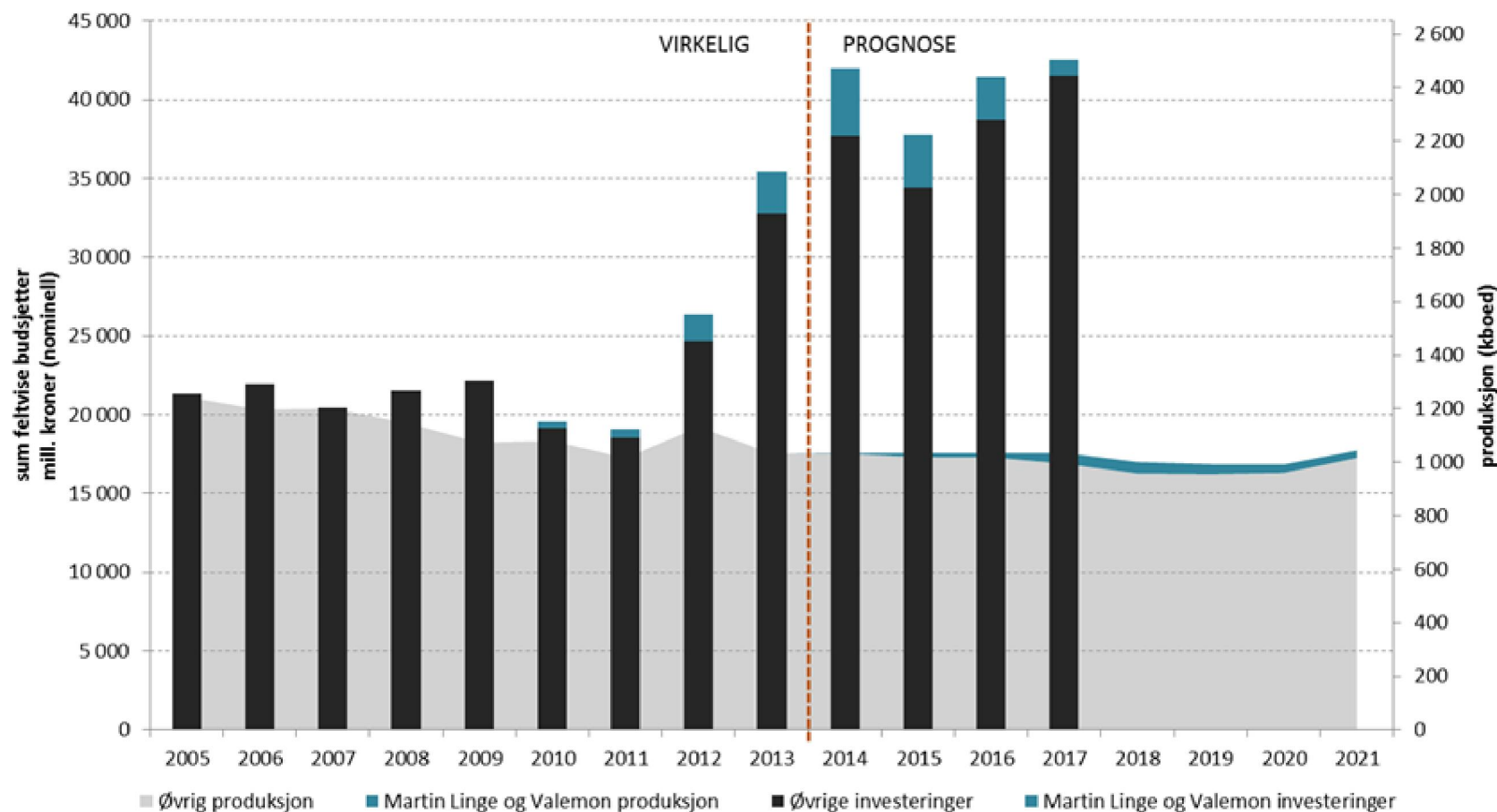
INVESTERINGSØKNINGEN

Investeringer doubles på 3 år, produksjonsfall utjevnes

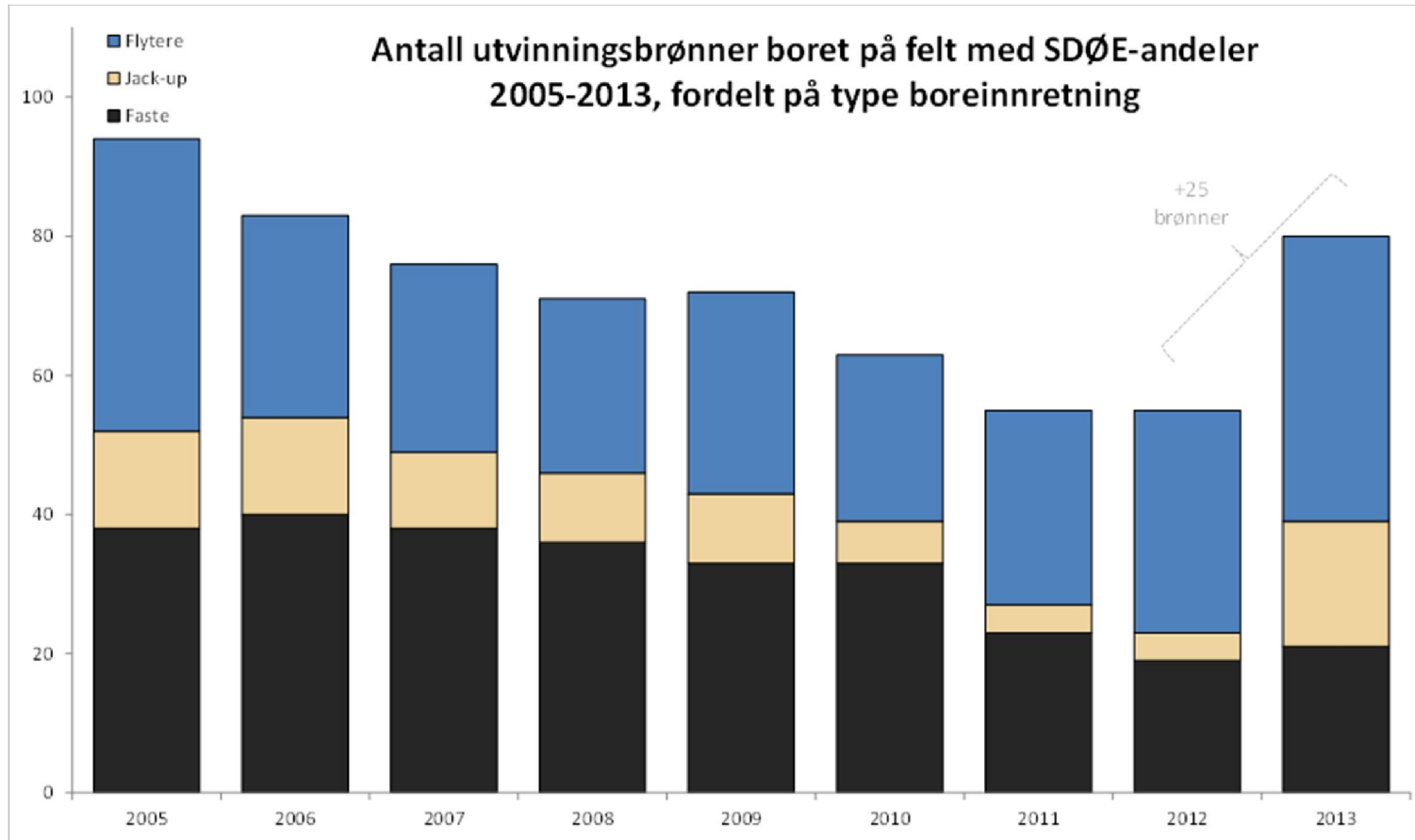


Investeringer doubles på 3 år, produksjonsfall utjevnes

Bidrag fra Valemon og Martin Linge

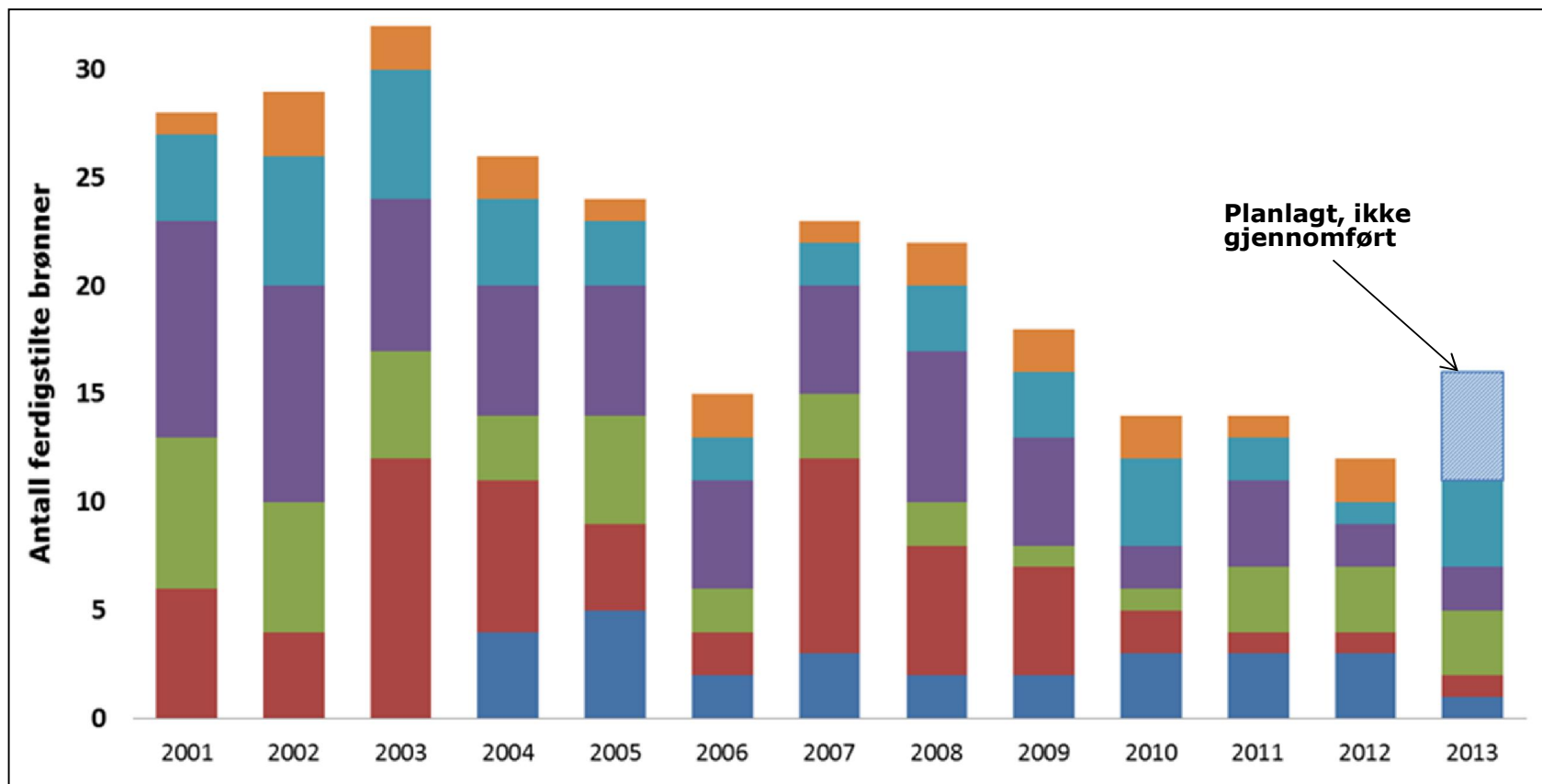


25 flere brønner



Antall brønner fra faste anlegg fortsatt ned

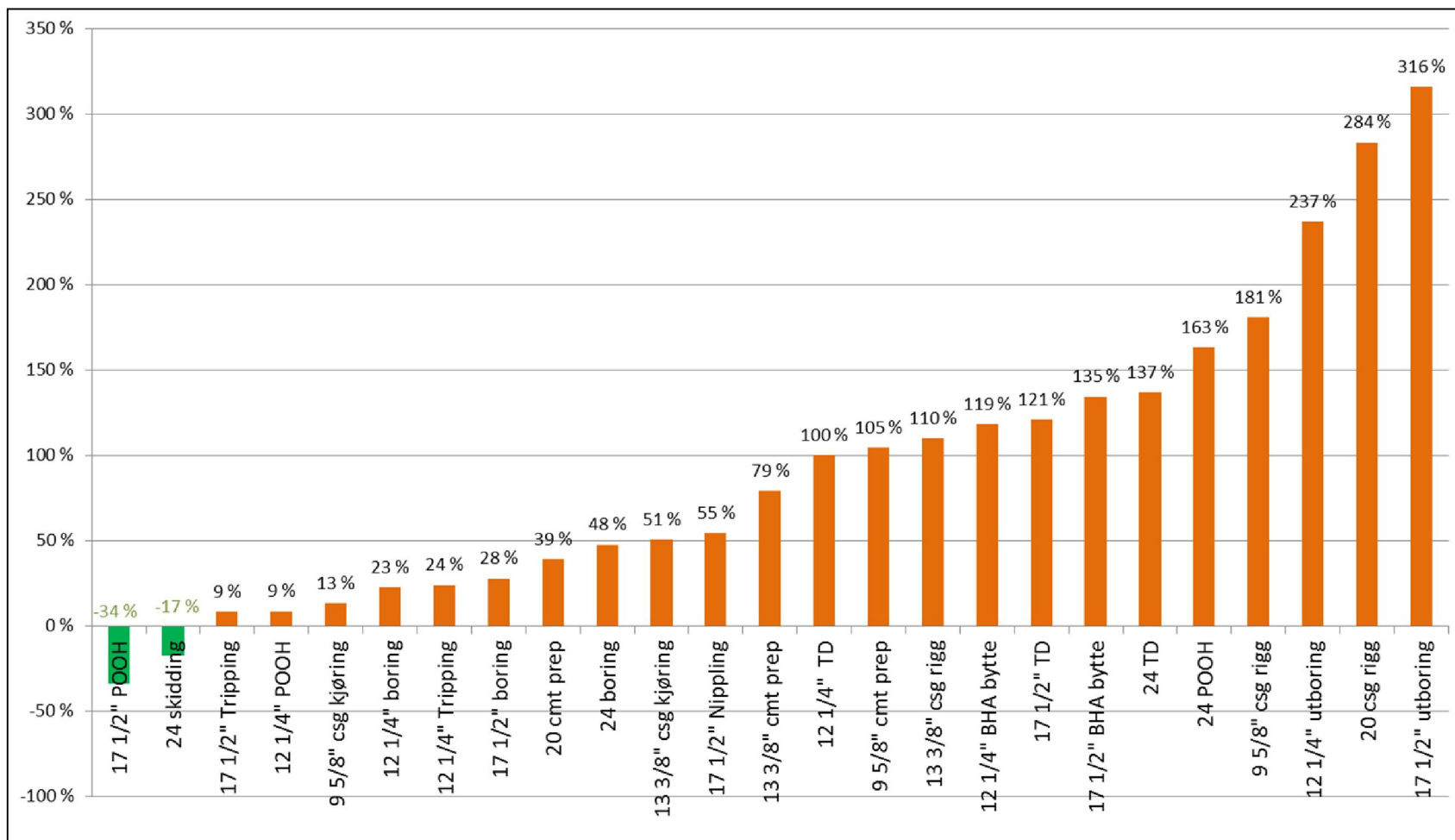
Seks prioriterte felt i SDØE-porteføljen



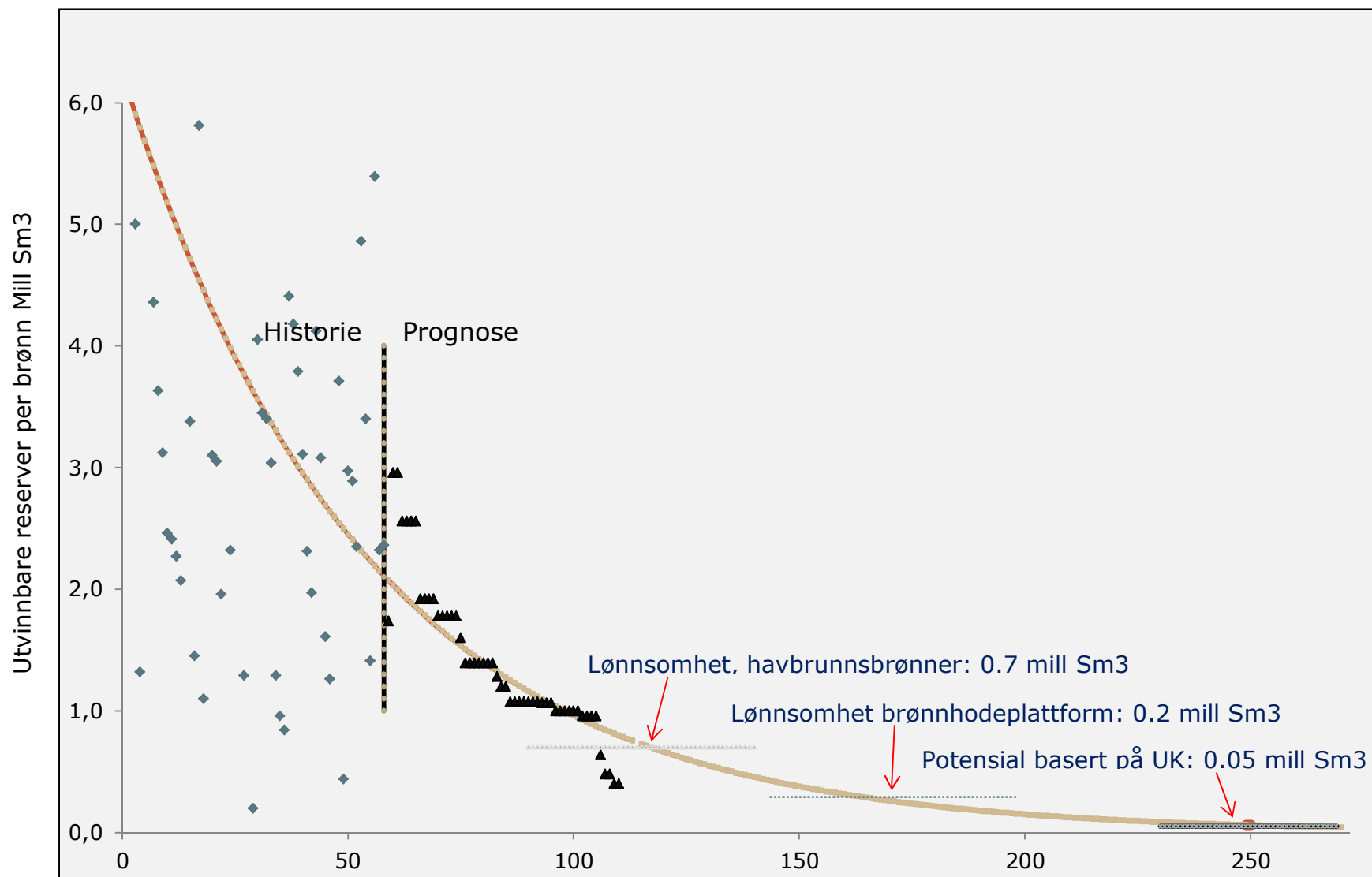
Elleve brønner i 2013 fra elleve boreanlegg i seks felt – mot planlagt 16 brønner (skravert blått)

Boreoppgaver tar dobbelt så lang tid som før

Prosentvis økning i tid fra 1992-95 til 2008-13



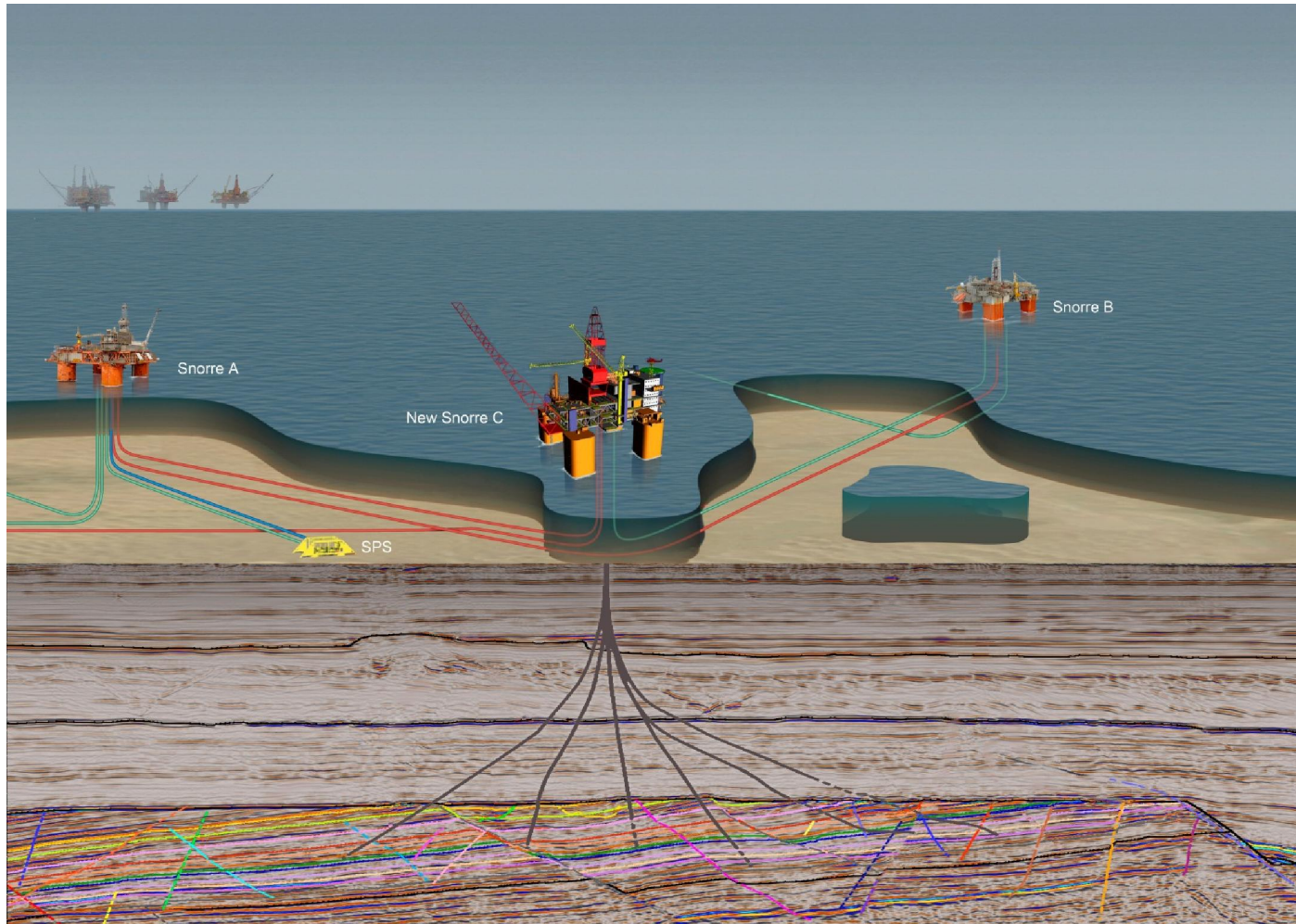
Mindre boremål, behov for flere/billigere brønner



Lønnsomhet under press, prosjekter utsatt

Prosjekt	DG1 (mrd nok)	DG2 (mrd nok)	DG3 (mrd nok)	DG3+ (mrd nok)	Økning (%)
Prosjekt A	37	46 +			+25
Prosjekt B		18	26 +		+45
Prosjekt C			14,5	18,5	+28
Prosjekt D		8	15		+90

Ny Snorre-plattform må gjøres mer robust



Oppsummering

- + Kraftig investeringsøkning
- + Flere mobile rigger, flere brønner
- + Utjevning av produksjonsfall
- ÷ Boretakten ved faste anlegg faller fortsatt
- ÷ Fremtidige boremaal mindre – krever billigere brønner
- ÷ Kostnadsøkning og utsettelse truer fremtidige prosjekter