



SDØE-resultater tredje kvartal 2013

Stavanger 31.10.2013

Til stede fra Petoro:

Grethe Moen, administrerende direktør

Marion Svihus, økonomidirektør

Sveinung Sletten, kommunikasjonssjef

Fortsatt høy kontantstrøm - tross økte investeringer

KPIer	Per tredje kvartal 2013	Per tredje kvartal 2012	Hele 2012
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	96	110	150
Kontantstrøm (milliarder kroner)	98	115	147
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter per dag)	1 022	1 093	1 132
Alvorlige hendelser (frekvens, 12 mnd rullerende)	1,2	1,3	1,3

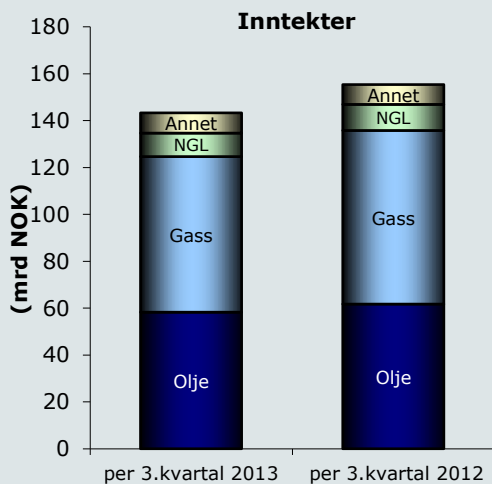
- **Totalproduksjon ned 6,5 prosent**
 - nye fast-track prosjekter kompensere mindre enn forventet for redusert produksjon fra modne felt
 - mindre gassvolum fra Troll – 2012 rekordhøyt gassalg
- **Driftsinntektene 12 milliarder kroner mindre enn ifjor**
 - seks prosent lavere solgt gassvolum til tre prosent lavere pris
 - Lavere pris og inntekter fra oljesalg seks prosent ned fra ifjor
- **Investeringene opp 29 prosent**
- **HMS-resultater i positiv utvikling**

Resultat for 3.kvartal 2013 som i fjor

	3. kvartal 2013	3. kvartal 2012
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	29	29
Kontantstrøm (milliarder kroner)	30	31
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter per dag)	952	958

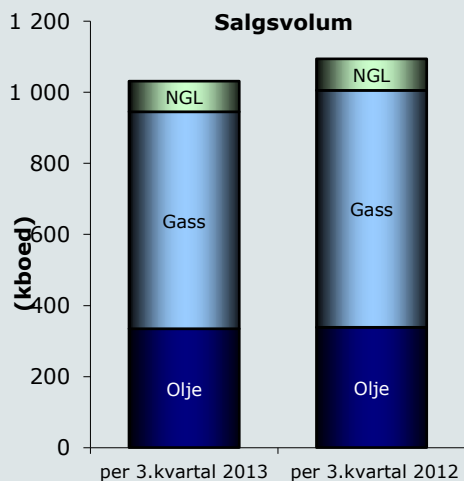
- Noe høyere oljepris, en prosent lavere gasspris
- Produksjon olje og gass på nivå med fjoråret
- Høyere investeringer

Svakere resultater fra gass



- **Totale inntekter 143 milliarder**

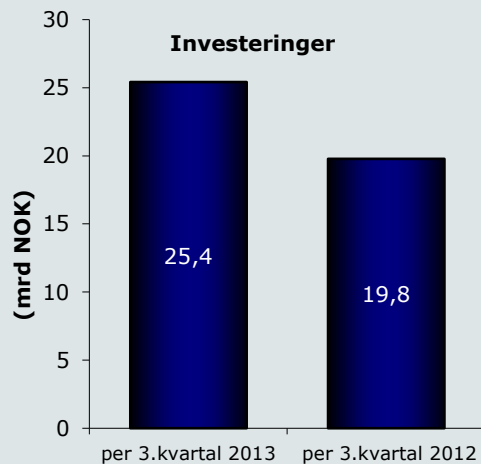
- Redusert med 12 milliarder, 155 milliarder 3.kvartal 2012
- 10 prosent lavere gassinntekter, mindre volum og lavere pris
- Oljepris 638 kroner per fat, 28 kroner mindre enn per tredje kvartal i fjor
 - Inntekter fra oljesalg ned seks prosent



- **Salgs volum fra egen produksjon ned seks prosent**

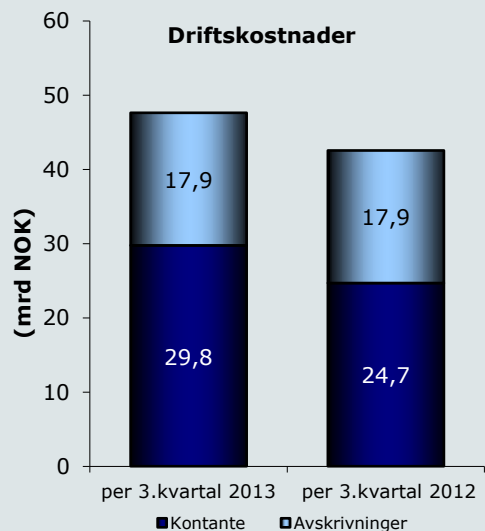
- Lavere gassvolum fra Troll
- Oljesalg på nivå med fjoråret

Høy aktivitet og økte investeringer



- **Investeringer opp 29 prosent**

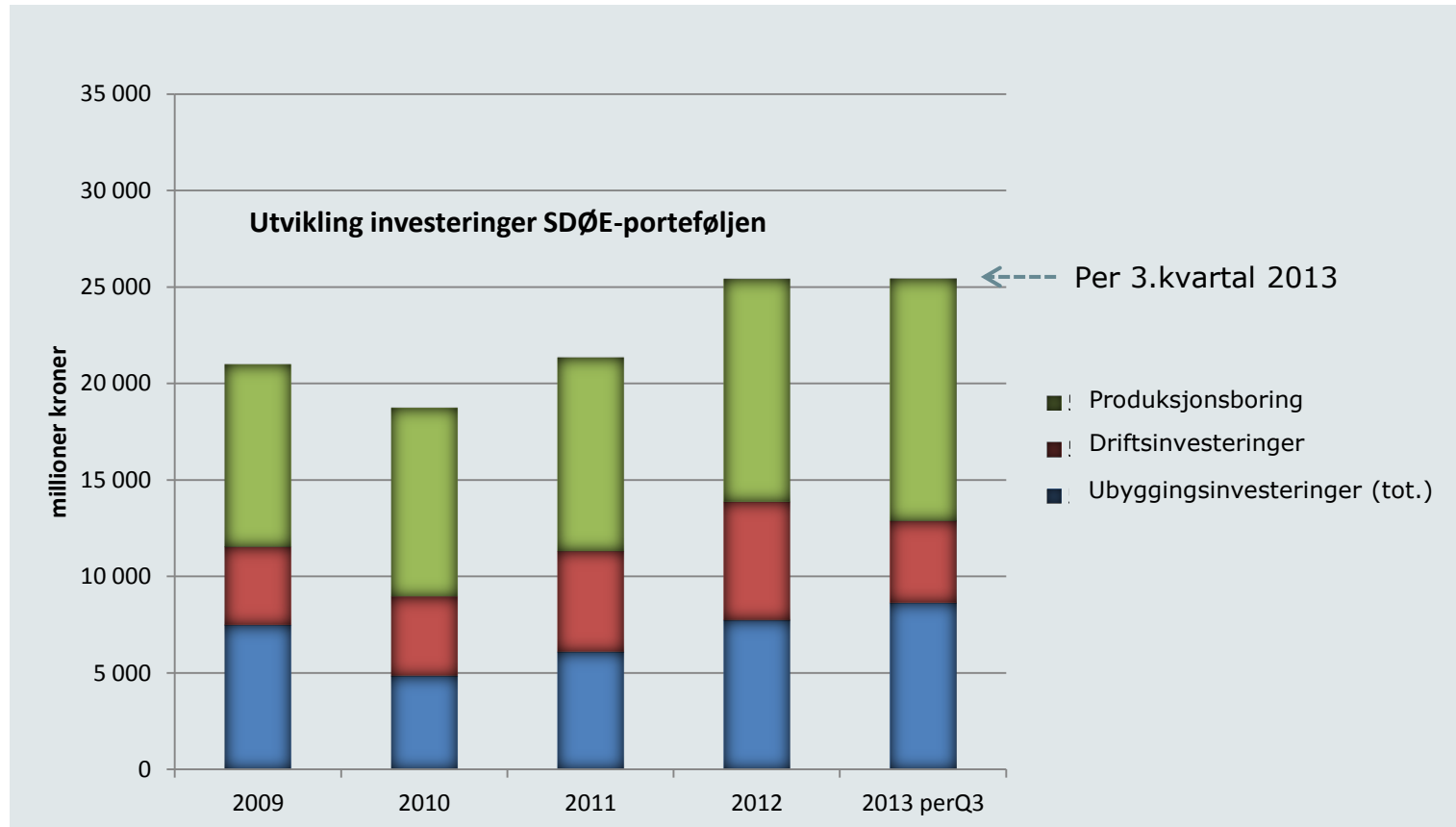
- Størst økning i produksjonsboring; Oseberg, Valemon, Troll og Draugen
- Økt aktivitet pågående utbygginger: «fast track»-prosjekter (Gullfaks Sør og Oseberg Delta), nye kompressorer på Troll, og Martin Linge-prosjektet



- **Økte kostnader til gasskjøp og transport**

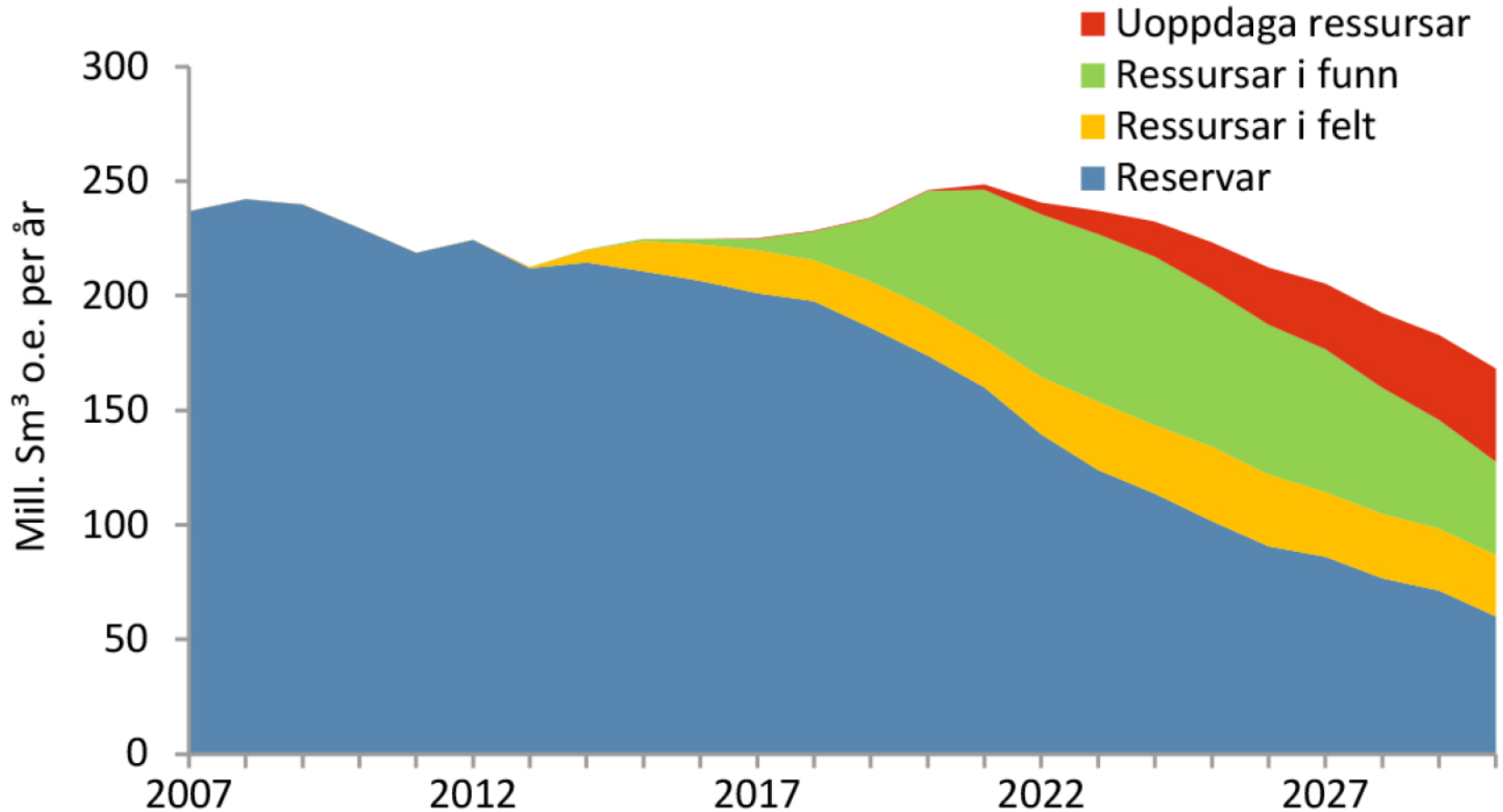
- Høyere kostnader til kjøp av gass for videresalg
- Stabile driftskostnader på felt

Sterk investeringsvekst – mest i boring og utbygging



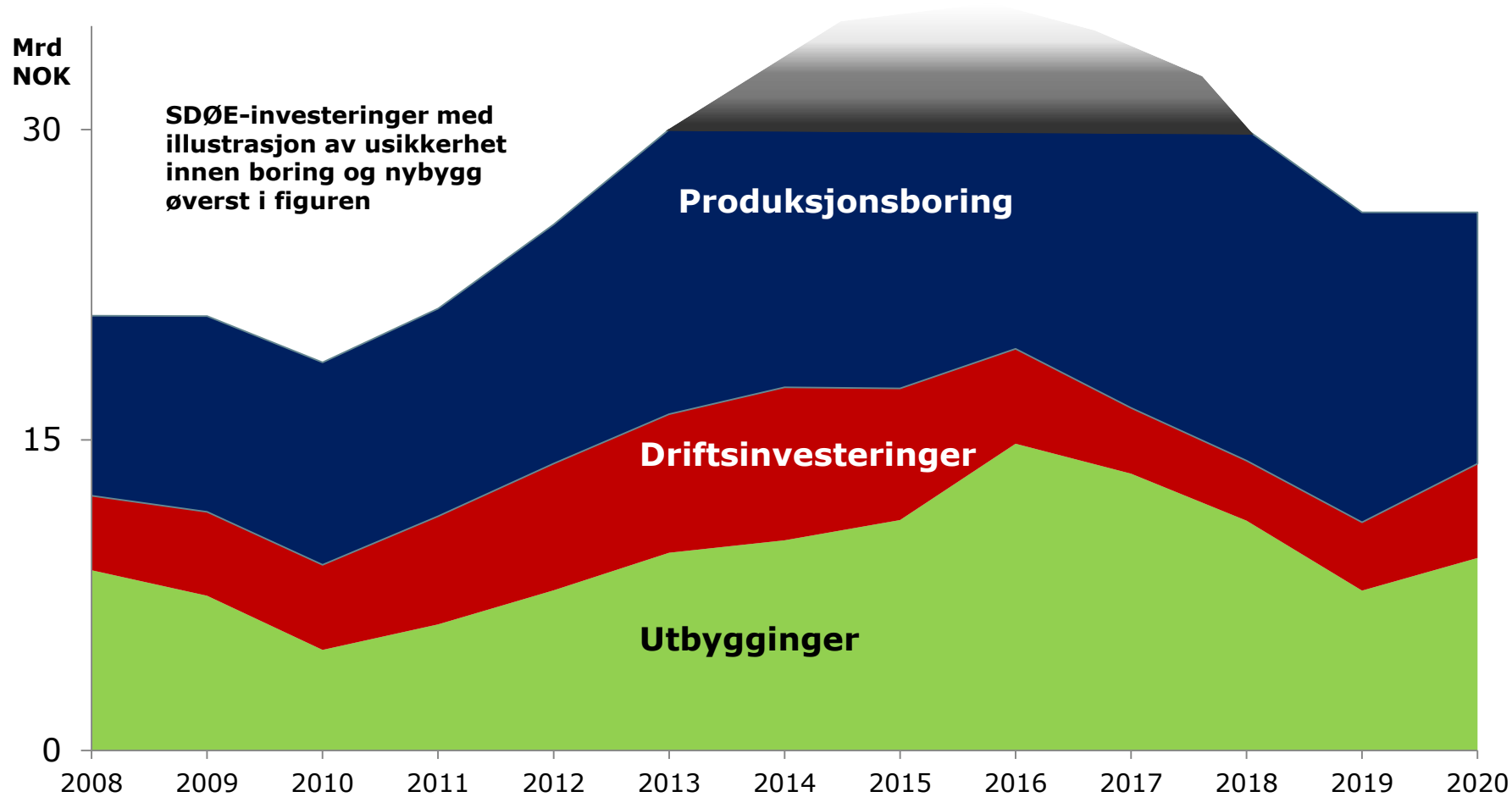
**STORE INVESTERINGER,
HØY AKTIVITET**

Store investeringer for framtidig produksjon



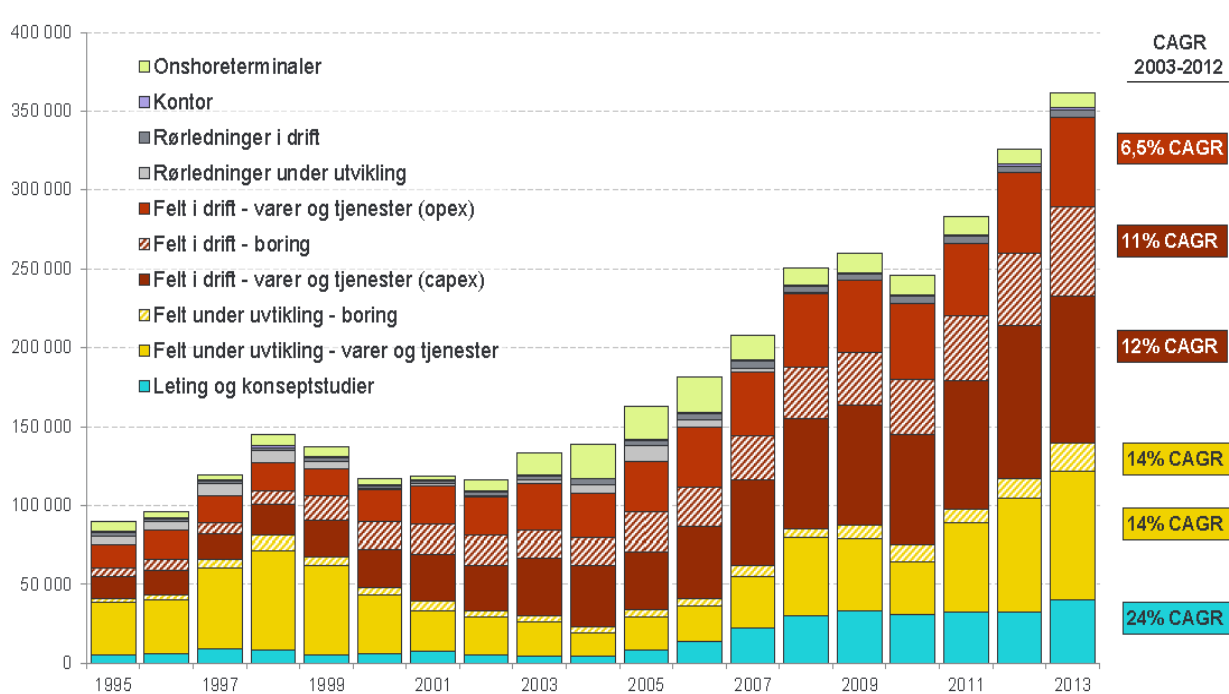
Kilde: Oljedirektoratet

Fortsatt sterk investeringsvekst i SDØE-porteføljen



Høy aktivitet et gode – og en utfordring

Offshoremarkedet (inkl. intern kost), per kostnadsart
NOK million nominal



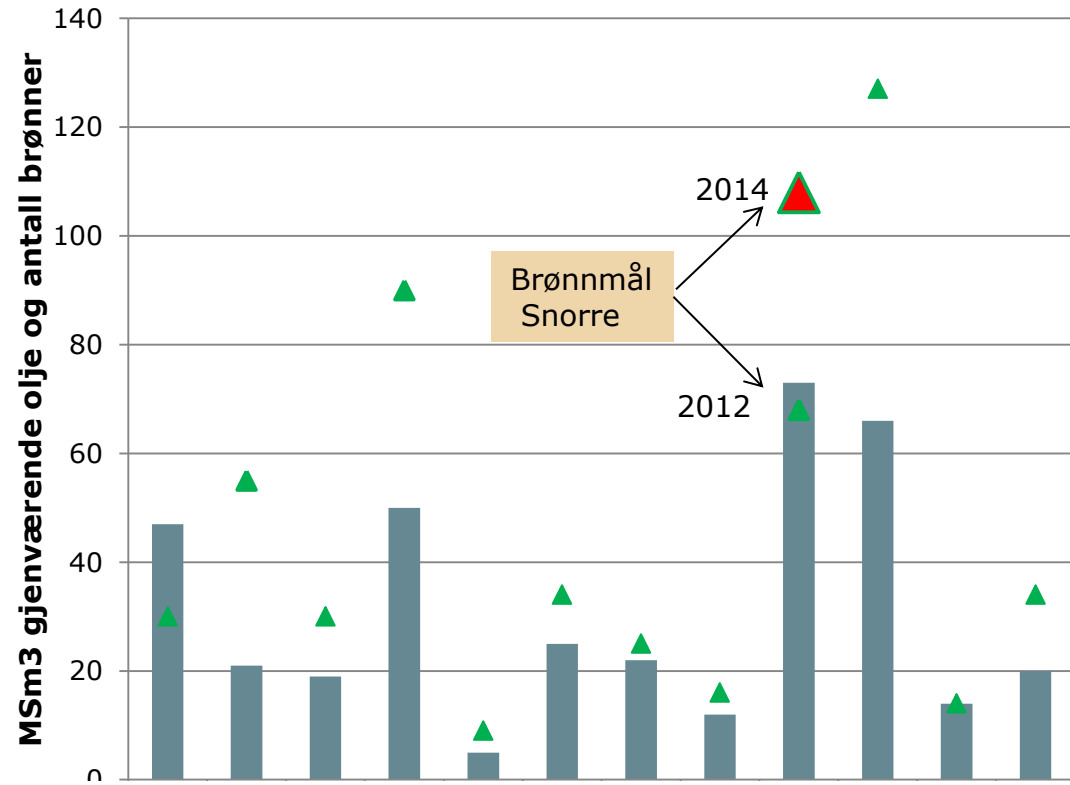
Årlig gj.sn. økning 2003-2012:

- **Antall riggdager: 6,4%**
- **Antall ansatte: 6-7%**
- **Lønnskostnader: 5-6%**
- **Antall heli-turer: 4,3%**

Samtidig:

- **Flere boredager/brønn**
- **Flere brønner/fat**
- **Flere tonn plattform/fat**
- **Flere ansatte / fat**

Behov for flere brønner



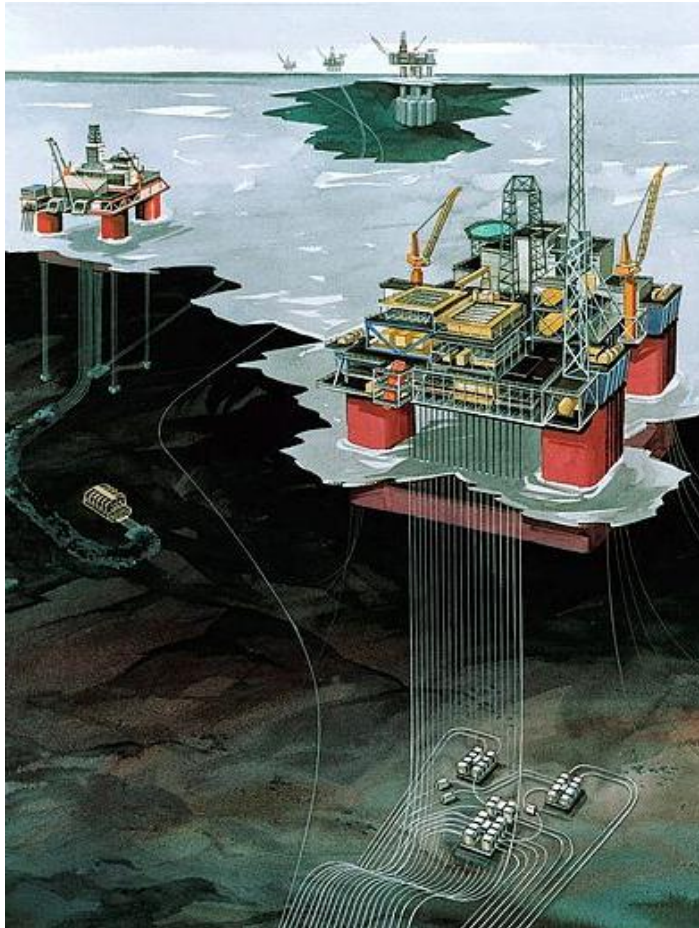
Modne felt på norsk sokkel

(kilde RNB'12)

■ Oljeress.1-5 2012 ▲ Brønnbehov 2012 ▲ Brønnbehov Snorre 2014

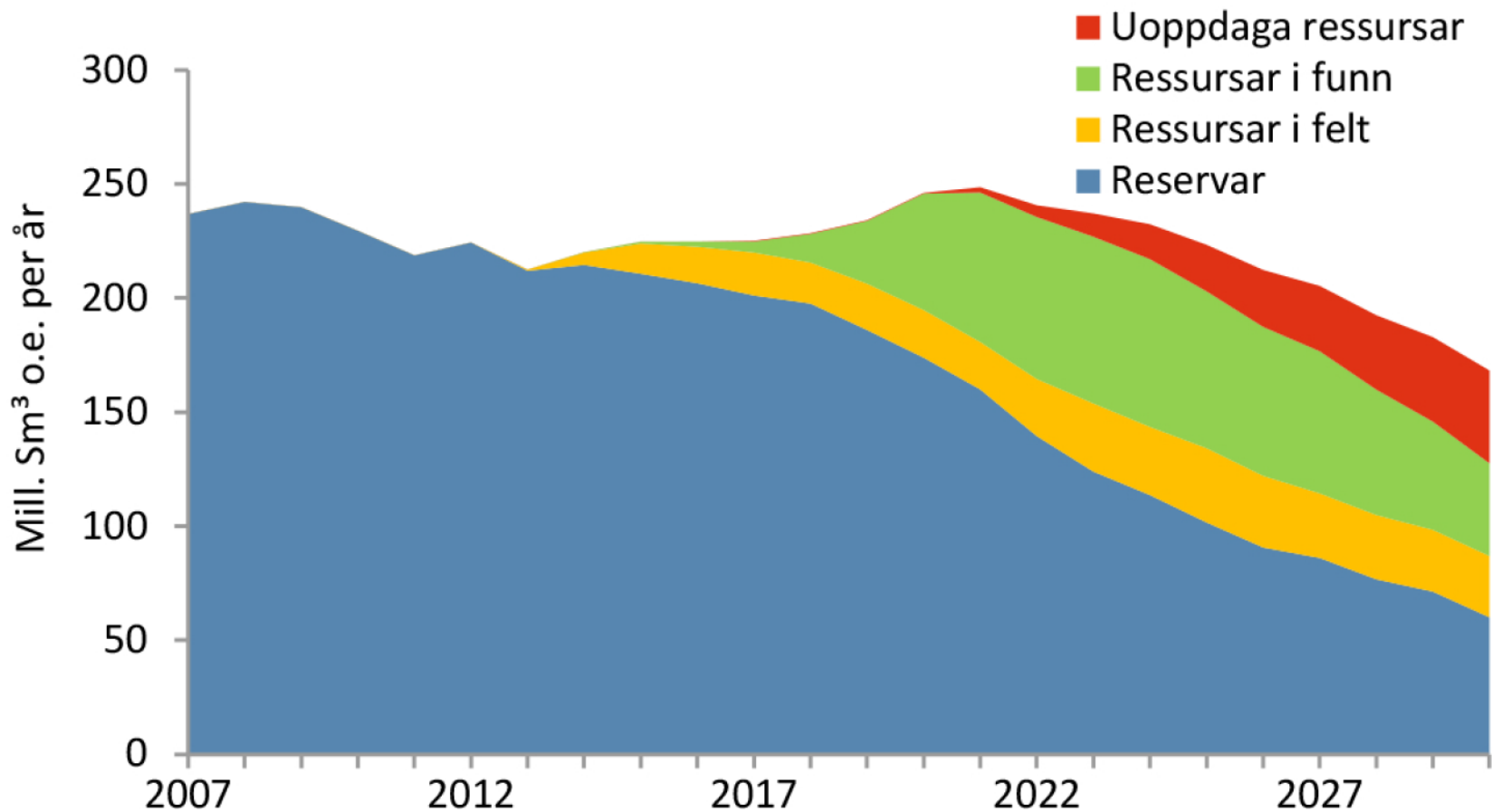
- Forståelse av brønnbehov viktig for optimal langsiktig feltutvikling
- Grundig faglig arbeid økte lønnsomme brønnmål med 50 prosent
- Svært ressurskrevende arbeid for å avklare brønnbehov

Flere boremaal drev fram ny plattform på Snorre



- Petoro svært tilfreds med at Snorre-lisensen vil gå videre med ny plattform på Snorre
- Mer enn 100 boremaal er identifisert – ca 40 flere enn i 2012
- Kun ca halvparten kan bores med eksisterende boreanlegg
- Potensial for nærmere 300 millioner ekstra fat gjør ny plattform lønnsom
- Petoro foreslo BHP i 2010, sterk faglig innsats og samarbeid bak gjennomslag

Stor aktivitet NKS: Leting, utbygging, drift



Kilde: Oljedirektoratet

Petoros nye strategi

Modne felt: Investere for økt utvinning

- Flere brønner og mer effektiv boring
- Redusert usikkerhet i reserve- og ressursgrunnlaget
- Beslutninger basert på realistiske langtidsplaner

Feltutvikling: Ivareta framtidige muligheter

- Fleksible løsninger for lang, lønnsom levetid
- Tidlig bruk av teknologi for økt utvinning, reservoarbeskrivelse og havbunnsprosessering
- Maksimere verdien av Johan Sverdrup-feltet

Nordområdene: Fremme helhetlig utvikling

- Robust industriell løsning for gass fra Barentshavet
- Utvikling av nye ressurser på tvers av lisenser



En drivkraft på norsk sokkel
