



SDØE-resultater tredje kvartal 2012

Til stede fra Petoro:

Kjell Pedersen, administrerende direktør

Marion Svihus, økonomidirektør

Sveinung Sletten, kommunikasjonssjef

Rekordhøy gasseksport – til god pris

KPIer	Per tredje kvartal 2012	Per tredje kvartal 2011	Hele 2011
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	110	95	134
Kontantstrøm (milliarder kroner)	115	97	128
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter per dag)	1 093	983	1 016
Alvorlige hendelser (frekvens)* 12 mnd rullerende	1,3	1,7	1,5

- Gassåret 2011 => rekordhøyt salg på 38,5 bcm
- Totalproduksjon opp 11%
- Driftsinntektene opp 20 milliarder kroner
 - 17 prosent høyere solgt volum gass og 12 prosent høyere gasspris
 - Inntekter fra oljesalg på nivå med fjoråret

*Per August

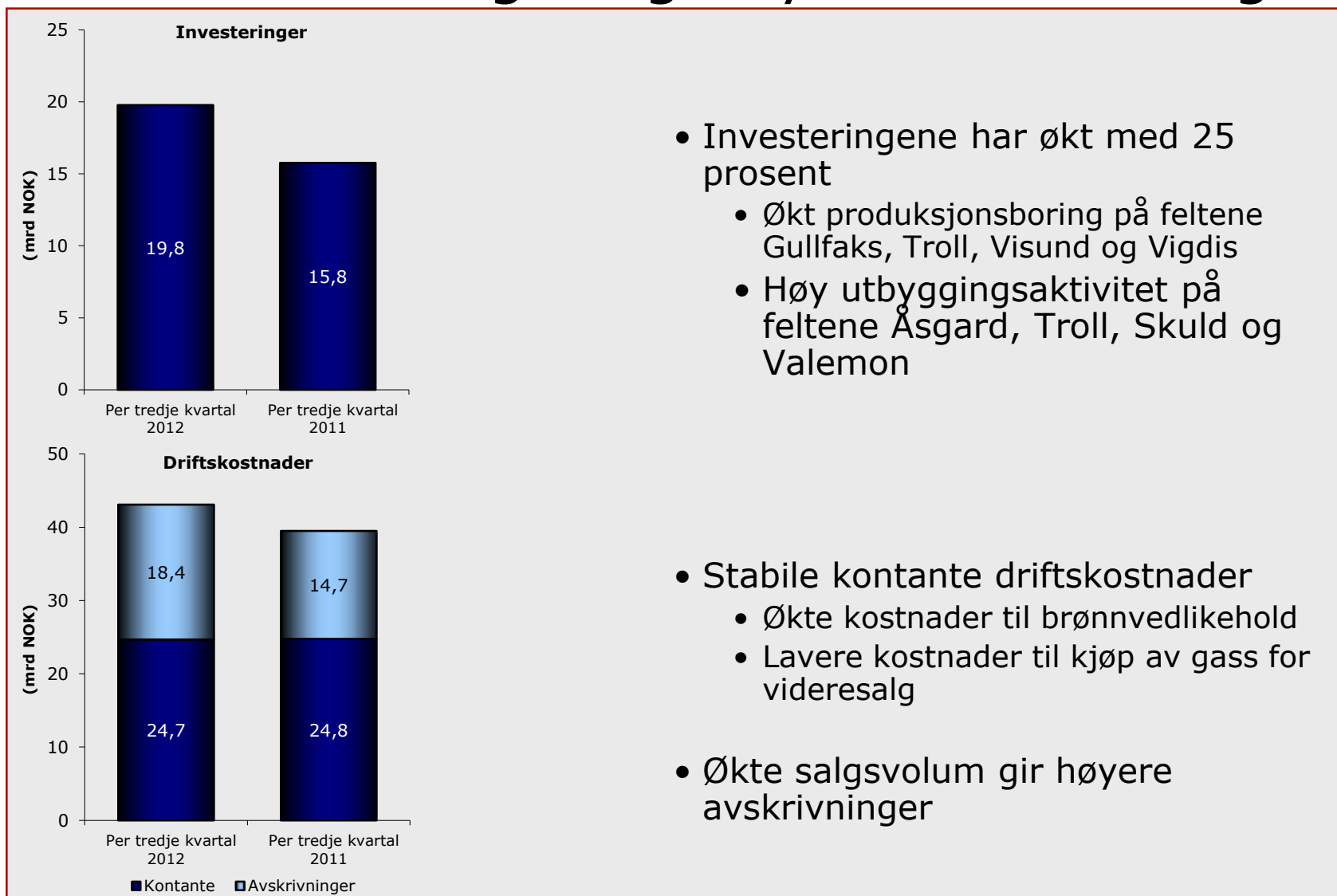
Pressekonferanse 3. kvartal - presentasjon

Resultat for 3. kvartal - økt volum

KPIer	3. kvartal 2012	3. kvartal 2011
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	29	30
Kontantstrøm (milliarder kroner)	31	29
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter per dag)	958	879

- Resultatet i 3.kvartal på nivå med fjoråret
- Produksjon i 3.kvartal opp ni prosent
 - Væske ned 6 prosent - Vedlikeholdsstans Troll og Kvitebjørn i september
 - Gass opp 22 prosent - Høy etterspørsel og gode priser i sommerhalvåret

Økte investeringer og høyere avskrivninger





Statoil inngår tysk milliardavtale

Statoil har inngått avtale med tyske Wintershall om kjøp og salg av

sokkel og styrker Statoils økonomiske fleksibilitet ytterligere. Vi fortsetter arbeidet med å optimalisere porteføljen vår investerer i kjerneområder og utnytter vår viktigste kompetanse for å støtte opp under vekststrategien, sier Statoils

– Statoil svikter sitt samfunnsansvar

► Fagforeningene Industri Energi og Safe mener Statoils avtale med Wintershall om salg av Bragefeltet svekker tryggheten til ansatte på andre felt.

– Brage-salg bra for Bergen som oljeby

teilig fornøyde. Men det som gjør at de kanskje slapper litt av, er at de har både valgfrihet og en mulighet til å si nei, sier han til Aftenbladet. Alle som ønsker det, kan fortsette å jobbe på feltet som solt seg er i sler til Aftenbladet at det er vik-

Luksusproblem

Vestlandets mest attraktive arbeidere har fått enda bedre kort på handa. I går var tyske Wintershall på friarferd til dei tilsette på Bragefeltet.

HANS K. MJEIWA
ELIAS DAHLEN (foto)
hans.mjelwa@bt.no

Nyheita har enno ikkje heilt gått opp for Bjørnar Leirvåg. I går møtte han og andre Statoil-tilsette på Bragefeltet det som kan bli deira nye arbeidsgjevar, etter at Statoil måndag selde sin andel av Bragefeltet til tyske Wintershall.

Før måndag visste dei tilsette ingenting om salet, som inneber at Wintershall tek over som operator på feltet. Det betyr at



På spørsmål om hvorfor Statoil selger felt i haleproduksjon, svarer konsernsjef Helge Lund at selskapet har mål om å være den beste haleprodusenten på norsk sokkel. - Det betyr ikke nødvendigvis at vi må drive alle halefelt på norsk sokkel. (...), sier Lund, som ikke ønsker å spekulere på om de kommer til å selge flere felt som er i haleproduksjon i tiden fremover. (DN)



98 % av Petoro-reservene i modne felt er operert av Statoil

Statoil-sjef Helge Lund, her sammen med administrerende direktør i Wintershall, Rainer Seidel. FOTO: HÅR M. LANGVÅG, STATOIL

Statoil inngår tysk milliardavtale

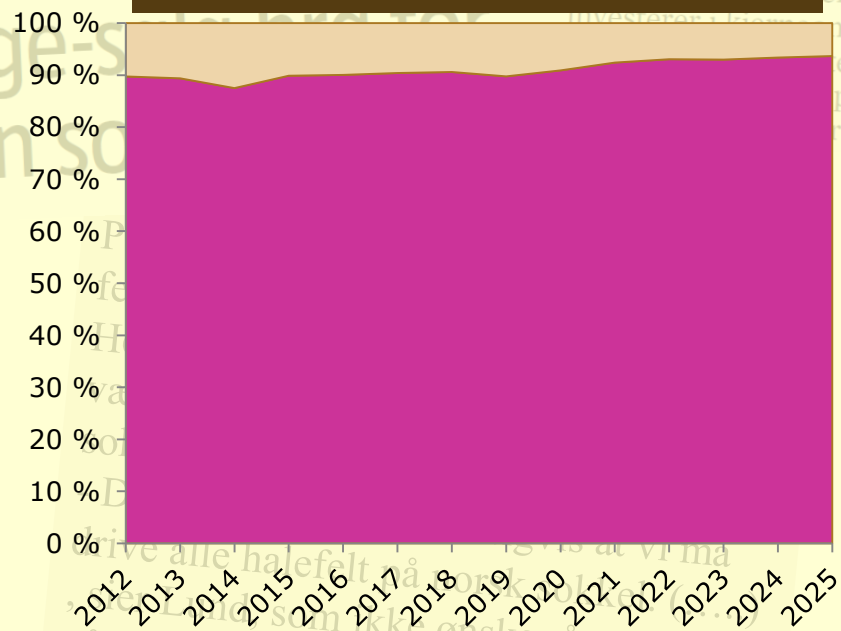
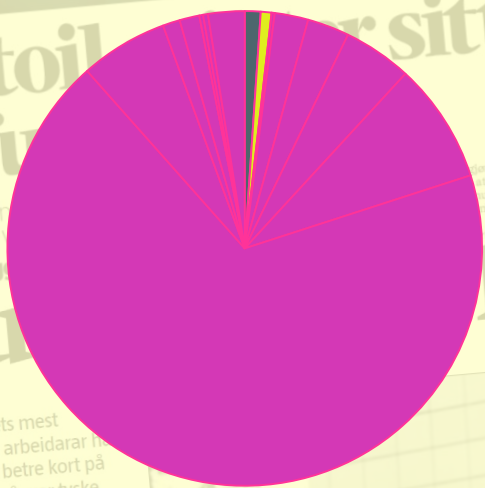
Statoil har inngått av-

sokkel og styrker Statoils øko

90 % av Petoros modne produksjon er operert av Statoil

et ytterlige
beidet med
eføljen vår
nråder og
e kompe-
pp under
Statoils

Statoil
samfu
Fagforeningene
Statoils avtale med
feltet svekker trygg
lem



Vestlandets mest attraktive arbeidrar fått endå betre kort på handa. I går var tyske Wintershall på friarferd til dei tilsette på Brage-feltet.

HENS K. MJEVRA ELIAS DAHLEN (foto) hns.mjevra@pet.no

Nyheita har enno ikkje heilt gått opp for Bjørnar Leirvåg. I går møtte han og andre Statoil-tilsette på Brage-feltet det som kan bli deira nye arbeidsgjevar, etter at Statoil måndag selde sin andel av Brage-feltet til tyske Wintershall. For måndag visste dei tilsette ingenting om salet, som inneber at Wintershall tek over som operatør på feltet. Det betyr at

rive alle halefelt på... at vi må... som ikke ønsker å spekulere på om de kommer til å selge flere felt som er i haleproduksjon i tiden fremover. (DN)

Ekspert: Selg gammel olje



► Det nye store funnet i Nordsjøen gjør at Statoils kapasitet er sprengt. Selskapet bør kvitte seg med noen oppgaver, mener eksperter.

TRAVELT DA SKOLEN
– Statoil har allerede for mye å gjøre både i inn- og utland og bør løvte seg med noe. Alle store selskaper har spist sin portefølje, sier oljeanalytiker Hans Henrik Ramm.

– Særlig på norsk sokkel har Statoil mange oppgaver i modne og marginale felt som nødne og vil kreve stor innsats vedvarende til utbytte. Det står mange selskaper i kø for å overta disse oppgavene, sier Ramm.

Aktuelt å selge statfjord?
Analytiker Trond Omdal i Arctic Securities utelukker ikke at selv Statfjord-felnet kan være salgskandidat.

– Shell solgte i fjor sin andel av sine andeler i Statfjord-satellittene for 1,4 milliarder kroner. Statoils andel på 44,3 prosent har fortsatt betydlig verdi, og det ville vært stor interesse for den. Men et salg vil være meg krevende, sier Omdal.

Han mener det også kan og være fornuftig av Statoil å selge flere av sine langt mindre felt.

– Selskapet har andeler i ...

– Manglende konkurranse på norsk sokkel er det største hinderet for å få ut mer olje fra modne felt, sier Erik Haugane. Han mener flere oljeprodusenter som kan gi Statoil konkurranse, vil bidra til mer nytenkning og større rift om modne felt. (A-posten 2.4.11)

Statoil bruker mest penger på oppkjøp

Statoil har brukt rundt 29 milliarder kroner på oppkjøp det siste året. Det er en tredel av alle oppkjøp gjort av de internasjonale oljeselskaper i perioden. De store, internasjonale oljeselskaper har gjort 55 oppkjøp til en samlet verdi av rundt 70 milliarder kroner de siste tolv månedene. I denne perioden har Statoil alene brukt rundt 29 milliarder kroner på oppkjøp, skriver ...

EG, Shell, Total, Chevron, ExxonMobil og ConocoPhillips. Mesteparten av de 29 milliardene Statoil har brukt, verdien på skiferolje-selskapet Brigham Exploration som Statoil betalte 24,5 milliarder kroner for.

Statoil har også vært selger av sate tolv månedene. Gjennom har Statoil alene brukt rundt 29 milliarder kroner på oppkjøp, skriver ...

Total og ExxonMobil bytter prosenter

Total gir bort sine andeler i Snorre, Sygna og Statfjord Øst. Tilbake får de prosenter i Oseberg og Dagny.

Av Lars Taraldsen

Total E&P Norge annonserer i dag at de har gjort byttehandler med ExxonMobil, for å rasjonere sin portefølje i Norge. Flere av Nordsjø-lisensene deres har de gitt til ExxonMobil, i bytte mot andre interesser.

Det er snakk om 5,6 prosent i PL 089, 2,52 prosent i Sygna, 2,8 prosent i Statfjord Øst og 6 prosent i Snorre-feltene Total gir bort. Tilbake får Total 4,7 prosent i Oseberg, 4,33 prosent i Oseberg transportsystem, samt Exxonns 100 prosents interesser i PL029c-lisens og 30 prosent i PL029 blant annet inneholder Dagny-feltet som ikke er i produksjon ennå.

Shell kjøper seg opp i Nordsjøen

Publisert 25.10.2012 11:57:05 av Offshore.no/redaksjonen

Blir opp tre milliarder kroner.

Royal Dutch Shell har inngått en avtale med Hess om kjøp av deres eierandeler i feltene i Beryl-området på britisk sokkel i Nordsjøen og Scottis Area Gas Evacuation System (SAGE), melder TDN Finans.

Avtalen er oppgitt til å være verdt akkurat over tre milliarder kroner.

The Telegraph

HOME NEWS WORLD SPORT FINANCE COMMENT BLOGS CULTURE TRAVEL LIFE

Companies Comment Personal Finance Economics Markets Festival of Business Your Business

HOME » FINANCE » NEWS BY SECTOR » ENERGY » OIL AND GAS

ExxonMobil sells giant North Sea oil field to Apache for £1.1bn

One of the UK's biggest oil fields has been sold by ExxonMobil, marking a further retreat of oil majors from depleting assets in the North Sea.



The Beryl area fields in the North Sea still produce around 1bn barrels of oil and gas per day after production began. Photo: Alamy

Print this article

Share 3

Facebook 3

Twitter 0

Email

LinkedIn 0

+1 0

Oil and Gas

Finance »

News by Sector »

Energy »

Business Latest News »

Rowena Mason »

IN FINANCE »

Follow

16 Lørdag 18. september 2010

Shell selger seg ut av Statfjord

Norske Shell vil selge sin andel i Statfjord og tilstøtende satellittfelt i Nordsjøen til Centrica Resources for 1,37 milliarder kroner. Salget av produksjonslisens (PL) 037 og underliggende produksjonslisenser er en del av Shells plan for å selge verdier for 40-50 milliarder kroner. Selskapet ønsker å konsentrere seg om færre vekstprosjekter. (©NTB)

Statoil har kjøpt opp for 29 milliarder

► Statoil posisjonerer seg i nye områder

The Telegraph

HOME NEWS WORLD SPORT FINANCE COMMENT BLOGS CULTURE

Companies Comment Personal Finance Economics Markets Festival of Business Your Business

HOME » FINANCE

Jeremy Warner

This is an assault on living standards set to run and run



Philip Aldrick

It's no 'spectacular' recovery, but there are reasons to be cheerful



BP raises \$1.3bn from sale of Forties field



Roaring Forties: the North Sea oilfield became 'the making of BP'

By Malcolm Moore

12:01AM GMT 14 Jan 2003

Comment

Britain's first major oilfield was sold by BP to American firm Apache yesterday as part of a \$1.3 billion (£830m) deal.

The Forties oilfield, off Aberdeen, rapidly became a household name in the 1970s as its output kickstarted the fledgling North Sea oil industry. In its heyday in 1979, the field produced a quarter of the UK's oil demand, pumping 500,000 barrels a day.

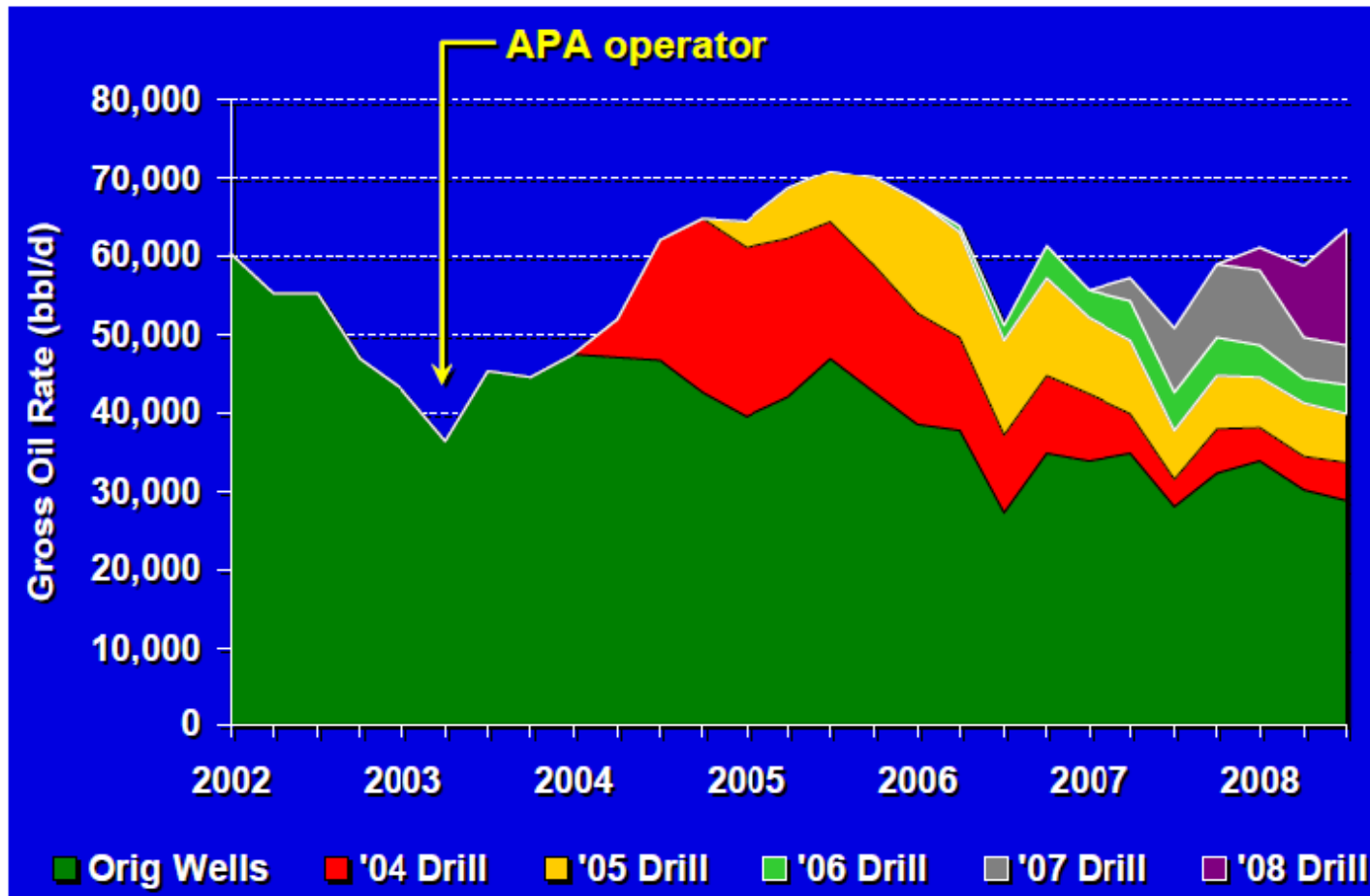
Since then, its output has trickled down to an average of 58,000 barrels a day last year, a statistic that has prompted BP to let go an emotive part of the company's history.

The decision will not have been an easy one for chief executive Lord Browne to make, as he himself spent time on the Forties field in the 1980s.

One analyst said: "BP have sold off the old sports car they have been lovingly polishing for years, but has sat at the back of the garage." He added: "This was the oil field that made BP."



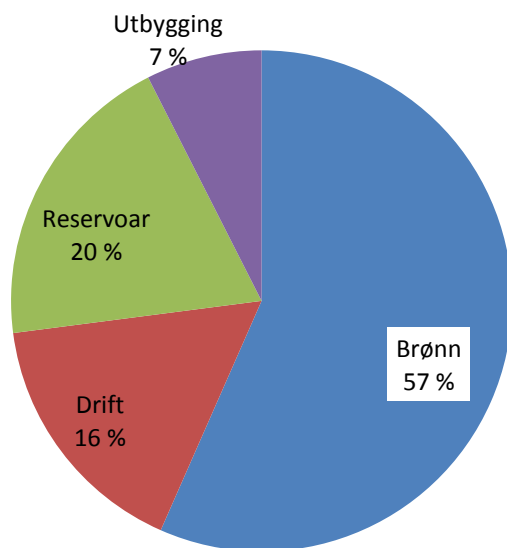
Operatørskifte ga nytt liv til Forties



Illustrasjon: Apache

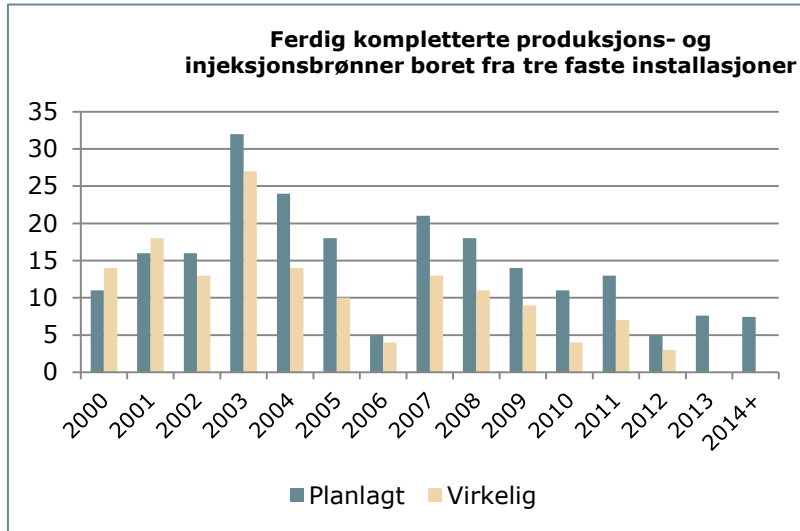
1000 brønner for verdimaksimering

Brønner utgjør 57 % av ressursene i RK4-7 hvor SDØE har eierandeler. Til sammen dreier dette seg om 5 milliarder fat olje (100%)

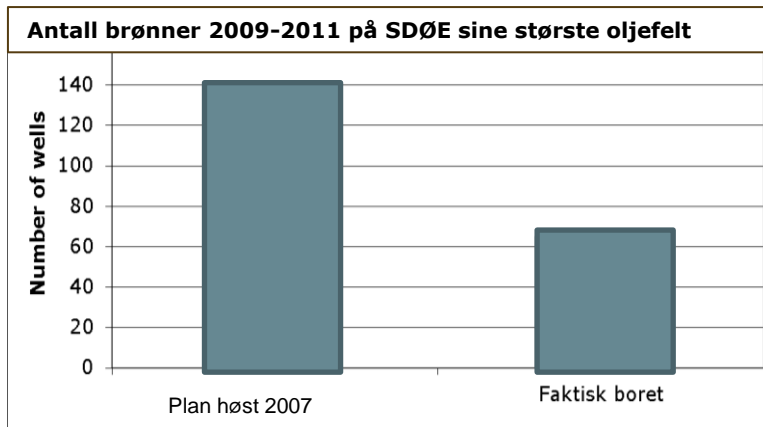


- Boring av produksjonsbrønner viktigst for å maksimere verdien av feltene
- Ca 315 brønner for å få ut reservene
 - Halvparten fra faste boreinstallasjoner
- Ca 720 brønner for økt utvinning
 - To tredeler fra faste boreinstallasjoner
- **Totalt mer enn 1000 brønner** for å få ut gjenværende ressurspotensial fra feltene i SDØE-porteføljen
- Vil gi utvinningsgrad ut over dagens antatte ca 50 prosent.
- 60 prosent krever langt flere brønner

Negativ utvikling i boretakt



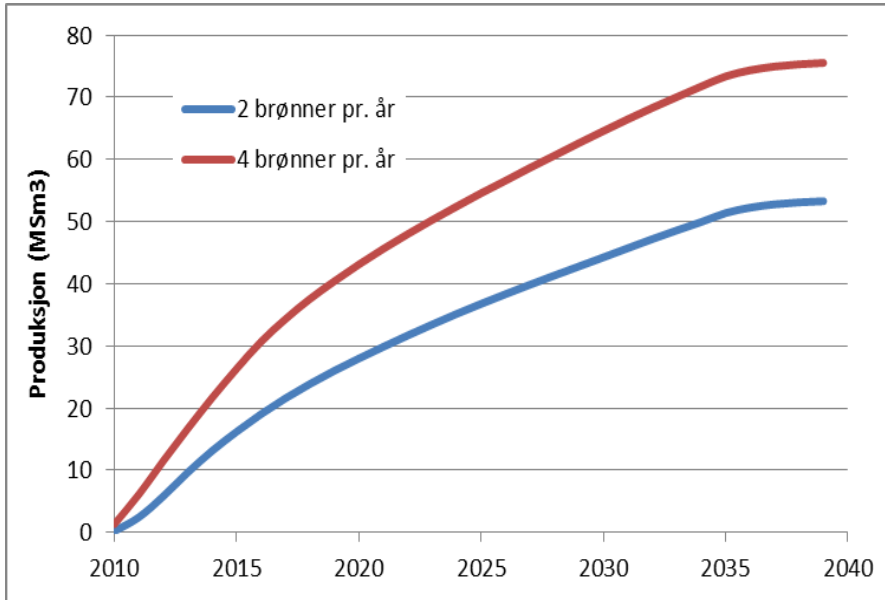
- Boretakten er vesentlig redusert over tid
- Lisensene klarer ikke å levere iht plan selv om målene er nedjustert



Minste økonomiske boremaal per brønn = 1,25 mill fat olje

	Antall gjenværende brønner	Antall brønner/år dagens konsept	Boreslutt med dagens boretakt/konsept	Boreslutt ut fra dagens antatte levetid
FELT A	80	1,8	2067	2040+
FELT B	107	2	2067	2035+

1000 brønner hva må til?



Eksempler fra ett SDØE-felt – virkning av økt boretakt

- Fra to brønner per år til fire brønner per år
- 140 mill fat olje ekstra innen feltavslutning 2040
- Nærmere 100 milliarder kroner brutto verdi

Nødvendig, men ikke tilstrekkelig:

- Mer ut av eksisterende faste boreanlegg:
 - Opprusting av boreanlegg
 - Ny teknologi, nytt brønndesign
- Boring av undervannsbrønner
 - Flere og bedre tilpassede rigger

For 1000 brønner trenger vi i tillegg:

- Nye brønnhodeplattformer
 - Økt boretakt
 - Økt antall lønnsomme boremaal
- Borevillige aktører som tenker nytt
 - Statoil
 - Andre IOC-er
 - «Nye» selskaper
 - Petoro

Hvor vi er

- 😊 Økt oppmerksomhet om oppdaterte undergrunnsmodeller
- 😊 Betraktelig flere brønnmål identifisert
- 😊 Brønnhodeplattform studeres
- 😊 Nye forretningsmodeller for flyterigger utviklet (eie rigg)
- 😊 Modne felt satt på agendaen

- 😞 Boretakten har ikke økt – ingen felles forståelse av tidskriticalitet
- 😞 Kostnadsøkning utfordrer levetid og forretningsmuligheter
- 😞 Vanskelig å skape framtidssbilde for investeringer
- 😞 Svak framdrift på EOR-prosjekter
- 😞 Sterk konkurranse om kapital og kompetanse – modne felt ikke nødvendigvis vinner

Modne felt – hva mer kan Petoro gjøre?

- Holde IOR, brønnbehov og økt boretakt på agendaen
- Vise verdi av bønnhodeplattform: Snorre, Heidrun
- Gjennomslag i lisensene avhengig av kompetanse og kapasitet
- Midler til noe ekstra satsing i 2012, kun videreføring i 2013
- Fremtidig finansiering av Petoro bør skje over kontantstrømmen
 - Økt fleksibilitet og større forretningsmessig handlekraft
 - Større bidrag og mangfold i lisensene

