



## Pressekonferanse – SDØE-resultat per 3. kvartal 2010

Stavanger 10. november 2010

FRA PETORO:

Administrerende direktør Kjell Pedersen

Økonomidirektør Marion Svihus

Informasjonsdirektør Sveinung Sletten

## Per 3.kvartal: Oljeproduksjonen ned

KPI-er	Per tredje kvartal 2010	Per tredje kvartal 2009	Hele 2009
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	74	75	101
Kontantstrøm (milliarder kroner)	78	77	97
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter per dag)	1 048	1 068	1 074
Alvorlige hendelser (antall per million arbeidstime)	1,7	2,3	2,7

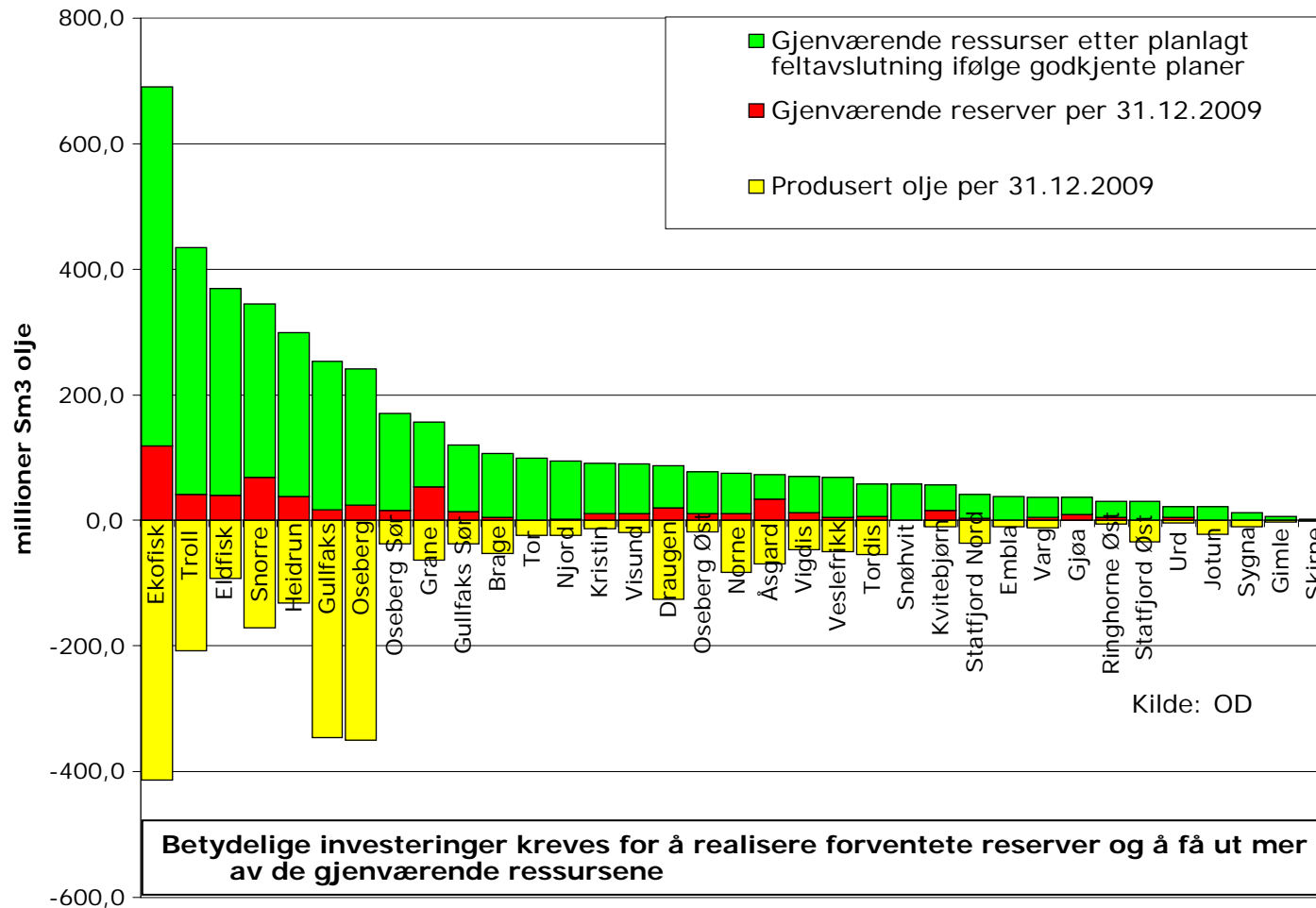
- Oljeinntektene opp 8 prosent, gassinntektene ned 18 prosent.
  - 38 prosent høyere oljepris motvirket av lavere oljeproduksjon og lavere gasspris
- Samlet produksjon hittil i år redusert med 2 prosent
  - 14 prosent lavere væskeproduksjon – motvirket av høyere gassproduksjon
- Betydelig bedring av HMS- resultat fra 2009

## 3.kvartal: Høy kontantstrøm – lavere investeringer

KPIer	Tredje kvartal 2010	Tredje kvartal 2009	Hele 2009
Resultat etter finansposter (milliarder kroner)	21	20	101
Kontantstrøm (milliarder kroner)	22	20	97
Produksjon (tusen fat oljeekvivalenter/dag)	810	911	1 074

- Resultat 3.kvartal opp 5 prosent, drevet av økte priser
  - Gasspris +17 prosent, oljepris +14 prosent
- Kontantstrøm 3.kvartal opp 2 milliarder - 24 prosent lavere investeringer
  - Redusert boreaktivitet på modne felt i SDØE-porteføljen
  - Avslutning av Gjøa/Vega-utbygging, lavere aktivitet på Ormen Lange
- Produksjon 3.kvartal ned 11 prosent
  - Væske ned 15 prosent pga generell modning av porteføljen og flere revisjonsstanser sommeren 2010, gass ned pga revisjonsstanser

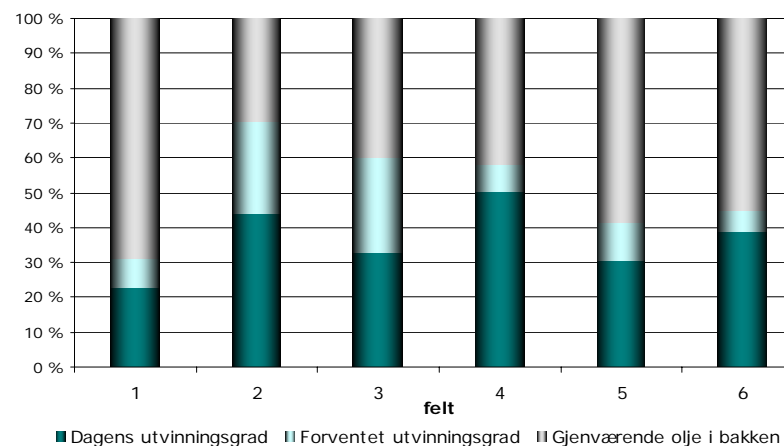
# Potensial i oljefelt med SDØE-andeler (100 prosent)



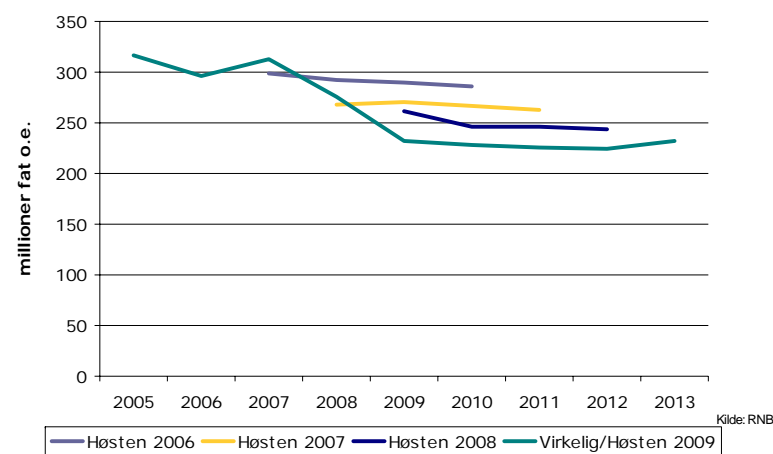
# Utvinningsgrad i store felt er under press

- Forventet utvinningsgrad på de seks viktigste modne felt i SDØE porteføljen er 47 prosent
  - Oppnådd utvinningsgrad hittil er 36 prosent
- Stadige nedjusteringer av produksjonsanslagene truer maksimal utvinning fra disse feltene
  - Flere reservenedskrivninger
  - Lav borefremdrift

Utvinningsgrad for 6 modne oljefelt i SDØE porteføljen

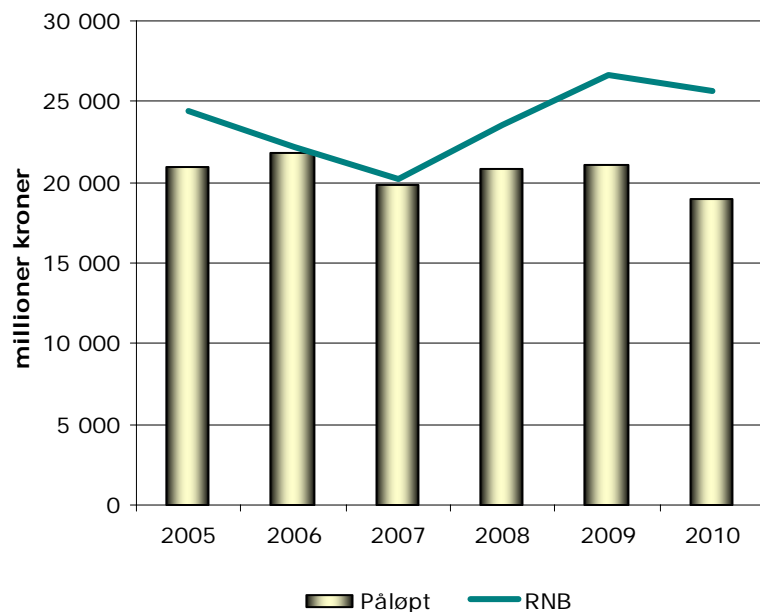


Produksjon fra 6 modne oljefelt i SDØE porteføljen

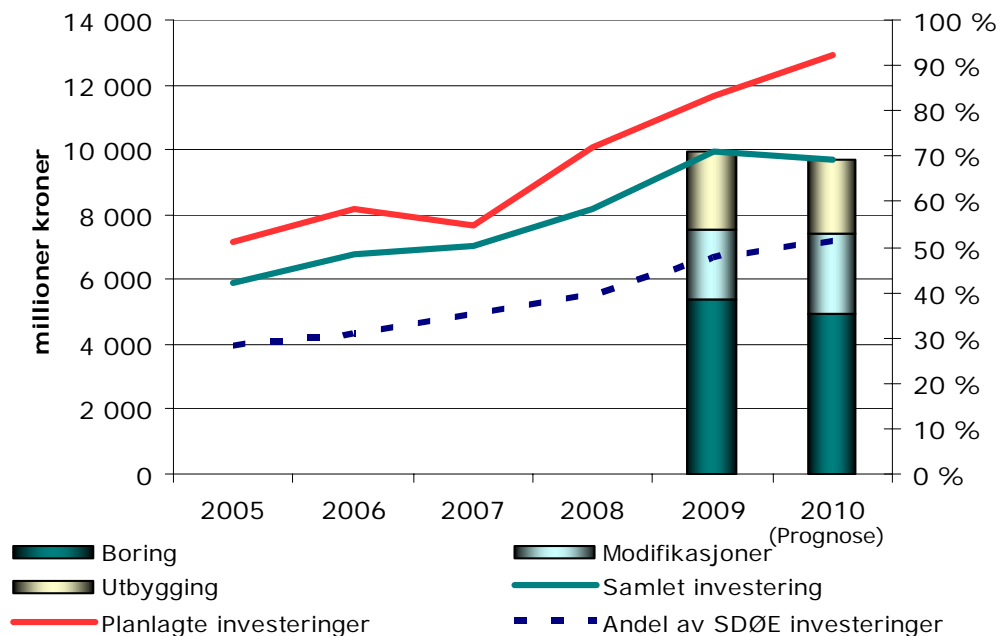


# Investeringer faller bak plan

Investeringer for SDØE porteføljen



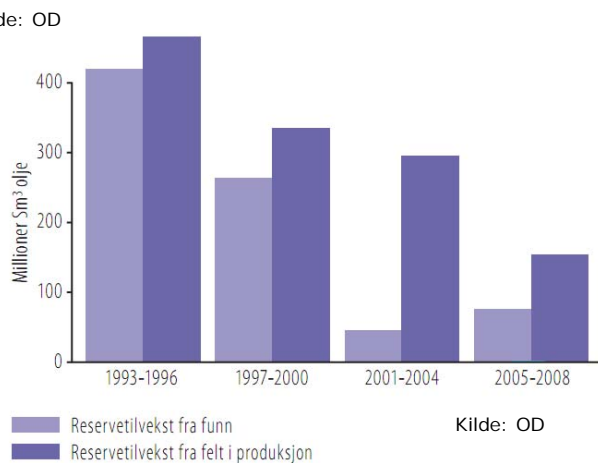
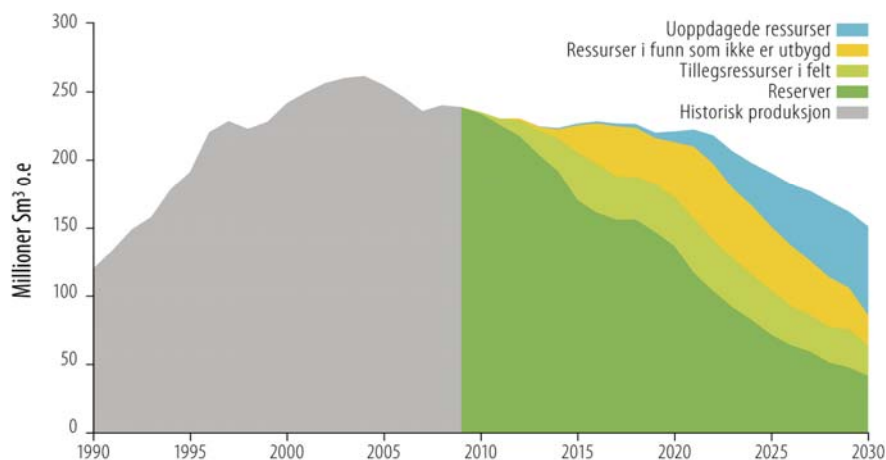
Investeringer på 6 modne felt i SDØE porteføljen



- Stadig mer utfordrende å gjennomføre planlagte investeringsaktiviteter
  - Samlede investeringer 25 prosent bak plan
  - Boreaktiviteter i seks viktige felt mer enn 30 prosent bak plan
- Modne felt utgjør en stadig større andel av porteføljens investeringer
  - Andelen opp fra 28 prosent i 2005 til 47 prosent i 2009
  - Boring på modne felt i 2009 utgjorde 54 prosent av investeringene

# Muligheter og risiko i modne felt

## Norsk petroleumsproduksjon. Historisk + prognoser til 2030



*Halvfullt glass:*

-Topproduksjon i 10-15 år til

*Halvtomt glass:*

-**Risiko** for at vi ikke får ut det vi anser for lønnsomme reserver

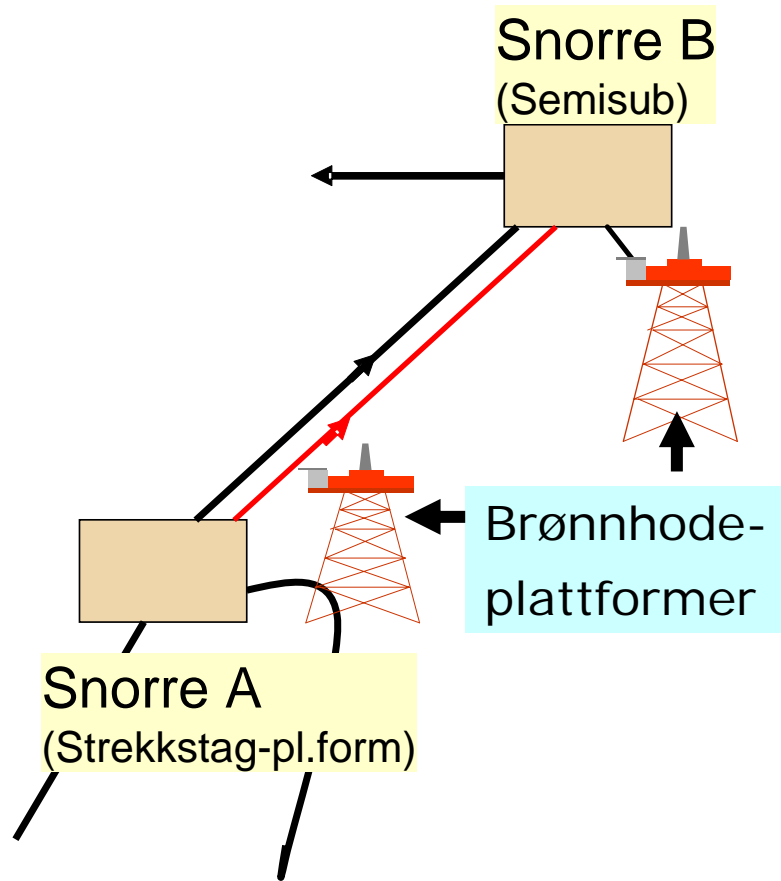
*Situasjonsbeskrivelse:*

-Lav reservetilvekst  
-Færre brønner enn planlagt  
-Større produksjonsfall enn antatt

*Hva må gjøres:*

-Omstilling  
-Bedre reservoarforståelse  
-Flere brønner  
-Tidsriktige investeringer i modifikasjoner og nybygg

# Kreativ bruk av kjent teknologi



- Behov for radikal øking av boretempo
- Lav utnyttelse av faste borerigger
- Eksempel Snorre 2040:  
Et av Petoros tre høyest prioriterte felt – mange muligheter for økt utvinning/levetid vurderes
- Petoro har spilt inn bygging av nye brønnhodeplattformer med kostnadseffektive boreanlegg



# Ny teknologi på modent felt



- Diskusjon om løsning for kompresjon på Åsgard
- Statoil og partnerskapet har sammen jobbet fram innovativ undervannsløsning
- Godt eksempel på
  1. at ny teknologi viktig også for modne felt
  2. at mangfold er viktig i lisensene



---

En drivkraft på norsk sokkel