



Statoil

Fortsatt sterke leveranser

Konsernsjef Helge Lund

3. kvartal 2009



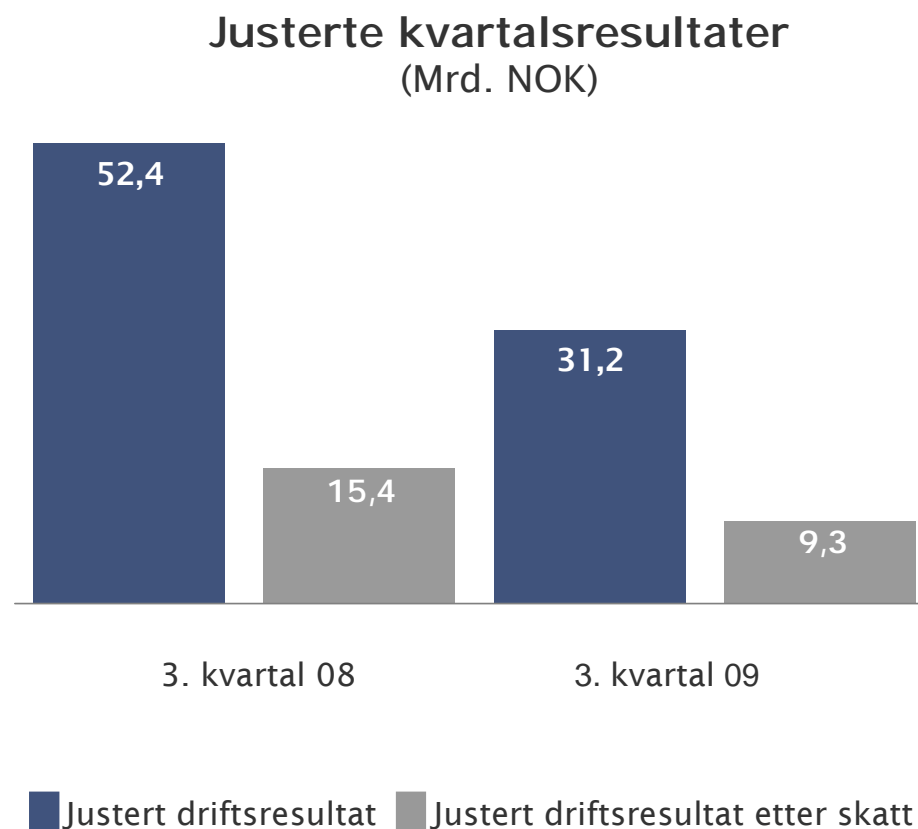
Solid drift – god kostnadskontroll

- Sterke resultater
- Rekordhøy produksjon
- Driftskostnadene ned
- Tre nye felt satt i drift



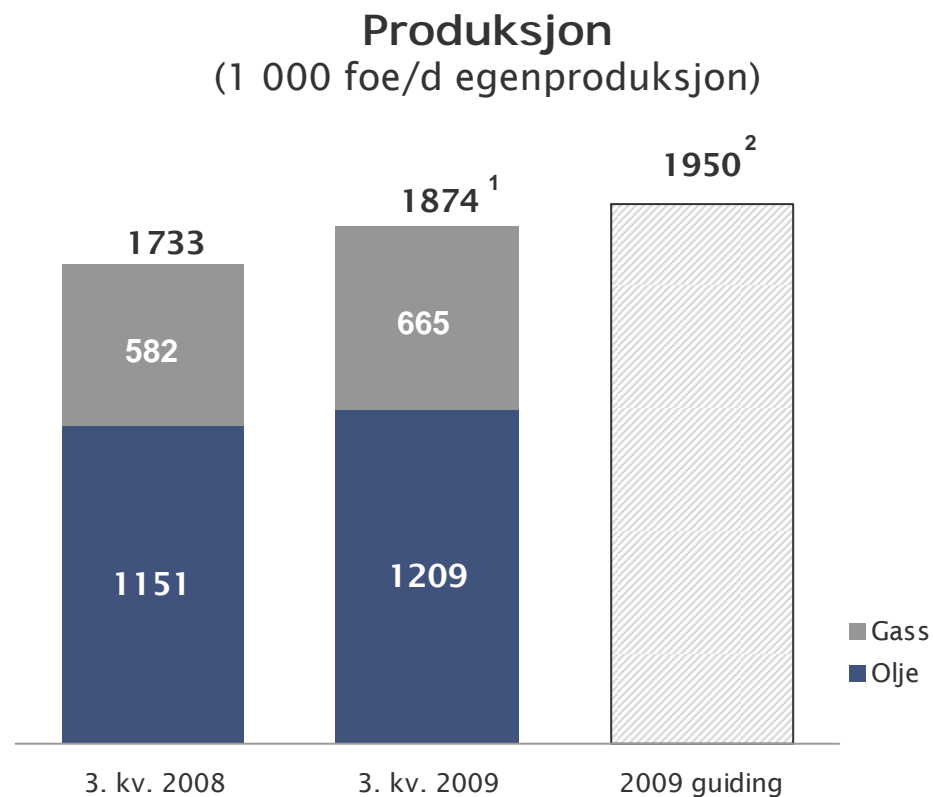
Sterkt resultat i et krevende marked

- Lavere olje- og gasspriser
- Gode resultater fra gasshandel
- Høy produksjon



Rekordhøy produksjon

- Egenproduksjon opp 8 %
- Bokført produksjon opp 10 %³
- Guiding for 2009 ligger fast
- Forventer svakere gassmarked



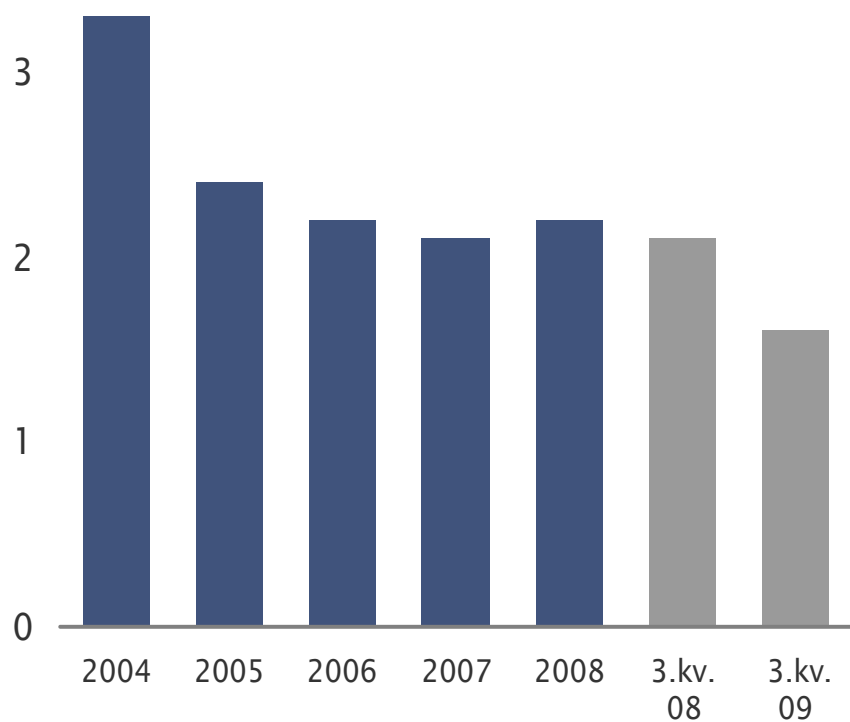
¹⁾ Effekten av OPEC-kutt på internasjonal produksjon er inkludert med 3 400 foe/d i tredje kvartal 2009.

²⁾ Guidingen på 1,95 mill foe/d tar ikke høyde for restriksjoner på OPEC-produksjonen.

³⁾ Gjennomsnittlig PSA-effekt er på 163 000 foe/d i tredje kvartal 2009, sammenlignet med 184 000 foe/d i tredje kvartal 2008.

HMS – første prioritet i all virksomhet

Alvorlig hendelsesfrekvens
(Antall hendelser per million arbeidstimer)



Resultater fra forretningsområdene

Forretningsområde	3. kvartal 2009		3. kvartal 2008	
	Justert driftsresultat (Mrd. NOK)		Justert driftsresultat (Mrd. NOK)	
	Før skatt	Etter skatt	Før skatt	Etter skatt
U&P Norge	25,3	6,6	43,7	11,0
Internasjonal U&P	2,8	1,4	3,9	2,7
Naturgass	3,3	1,5	2,2	-0,5
Foredling og markedsføring	0,1	0,1	2,7	2,0
Annet	-0,3	-0,3	-0,1	0,3
Justert driftsresultat	31,2	9,3	52,4	15,4

Ny kapasitet på norsk sokkel

- Produksjonen opp 5 %
- Tyrihans og Tune Sør i produksjon
- Vedlikeholdsprogram iht. plan
- Fortsatt høy letesuksess
- Positiv kostnadsutvikling



Over 500 000 fat per dag utenfor Norge

- Ny vekst i Mexicogolfen
- Thunder Hawk i drift
- Økt produksjon fra Tahiti og Agbami
- Første egenopererte letebrønn i GoM



Guiding

Egenproduksjon

- 2009: 1,95 millioner foe/d
- 2012: 2,2 millioner foe/d

Investeringer 2009

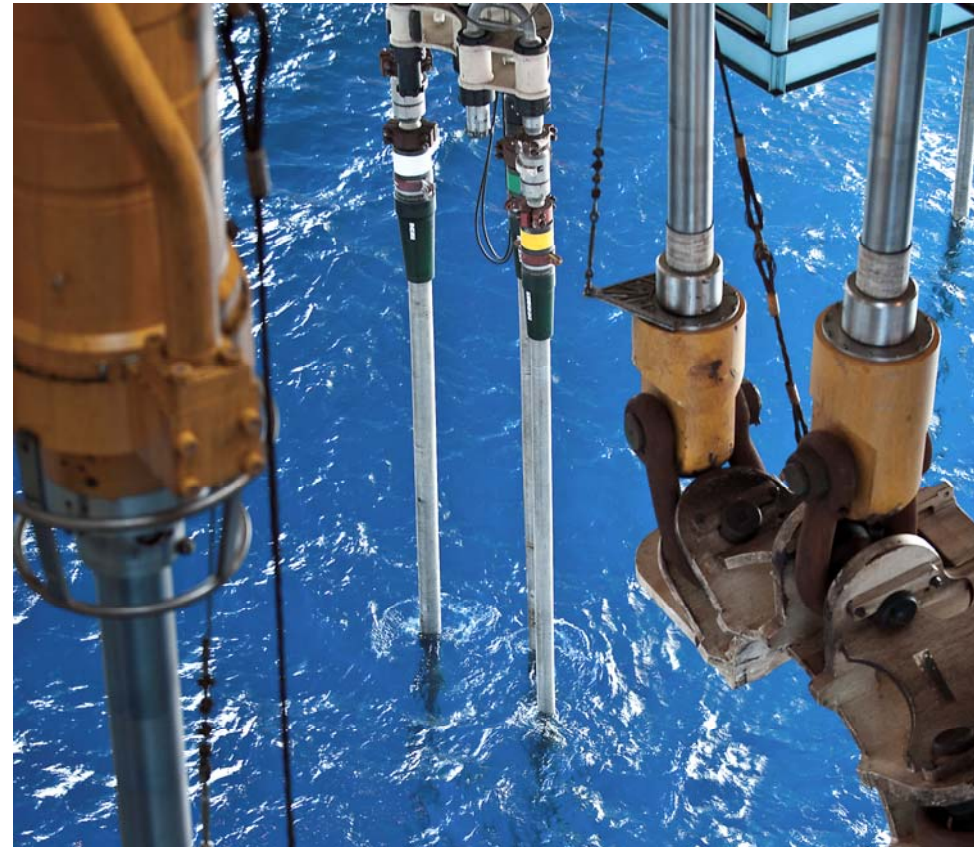
- USD ~13,5 mrd.

Leting 2009

- Investeringer: USD ~2,7 mrd.
- Aktivitet ~ 70 brønner

Produksjonsenhetskostnad

- 2009-2012: NOK 33-36/foe
- 2009: Øvre sjikt



Fortsatt sterke leveranser