



**3. KVARTAL**  
**SDØE**

**09**

3. KVARTAL 2009 / KR. 75.185.000.000,-

2. KVARTAL 2009 / KR. 55.110.000.000,-

1. KVARTAL 2009 / KR. 31.246.000.000,-



# PROSJEKTUTSETTELSE: FARE FOR KORTSIKTIG INVESTERINGSFALL

## – KOSTNADSPRESS PÅ SIKT

**Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) per tredje kvartal 2009 var 75,2 milliarder kroner. Netto kontantstrøm til staten var 77,5 milliarder kroner som er en reduksjon på 41,4 milliarder fra samme periode i rekordåret 2008, hovedsakelig grunnet lavere priser. I tredje kvartal var bidraget til statskassen 20,4 milliarder kroner. Petoro frykter kortsiktig fall i investeringer, men mulighet for ny aktivitetsøkning etter 2013.**

Driftsresultatet i tredje kvartal 2009 var 21,1 milliarder kroner mot 35,6 milliarder for samme periode året før. Netto kontantstrøm i tredje kvartal 2009 var 20,4 milliarder kroner, mot 38,3 milliarder i tredje kvartal av fjoråret. Samlet olje- og gassproduksjon i tredje kvartal var 911 tusen fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag mot 947 for samme periode i 2008.

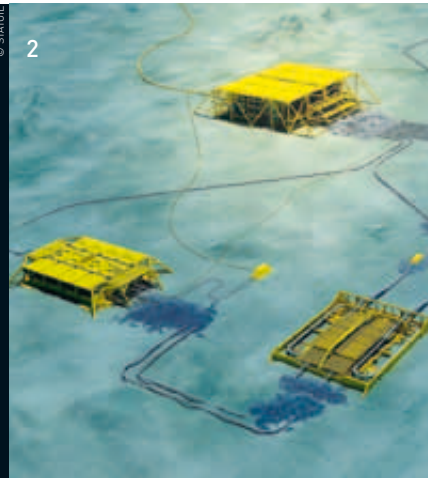
Samlet produksjon per tredje kvartal var 1068 tusen fat o.e. per dag mot 1107 for samme periode i 2008. Hittil i år var gassproduksjonen fem prosent høyere enn for tilsvarende periode i fjor, mens produksjonen av olje og NGL viser en reduksjon på ti prosent, hovedsakelig som følge av fallet i produksjonen fra

modne felt i SDØE-porteføljen. Økt produksjon fra nye felt som Ormen Lange og Snøhvit kompensere noe av det totale produksjonsfallet.

### FINANSIELLE RESULTATER

Driftsinntektene per tredje kvartal var 117,2 milliarder kroner, mot 156,4 milliarder for samme periode i fjor. Inntekter fra oljesalg var 44 prosent lavere enn for samme periode i fjor, som følge av lavere pris. Snittprisen per fat så langt i år har vært på USD 55,78 mot USD 112,66 i samme periode i fjor. Oljeprisen i norske kroner var 38 prosent lavere enn i 2008 – 364 kroner per fat mot 586 kroner i fjor.

TREDJE KVARTAL					
	3. KVARTAL		PER 3. KVARTAL		HELE ÅRET
	2009	2008	2009	2008	2008
(Alle beløp i millioner kroner)					
Driftsinntekter	33 555	49 851	117 215	156 359	214 585
Totale driftskostnader	12 472	14 268	39 094	41 431	56 742
Driftsresultat	21 082	35 583	78 121	114 928	157 843
Netto finansposter	-1 008	855	-2 937	-733	2 063
Resultat etter finansposter	20 074	36 438	75 185	114 195	159 906
Totale investeringer	6 314	5 912	18 401	15 303	21 320
Netto kontantstrøm	20 378	38 333	77 484	118 913	155 420
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	67,80	120,55	55,78	112,66	97,99
Kurs NOK/USD	6,19	5,17	6,53	5,20	5,39
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	420	624	364	586	528
Produksjon olje og NGL (1.000 fat per dag)	484	557	543	605	607
Produksjon gass (mill Sm <sup>3</sup> per dag)	68	62	84	80	86
<b>Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)</b>	<b>911</b>	<b>947</b>	<b>1 068</b>	<b>1 107</b>	<b>1 148</b>



1 | Økt aktivitet på Heidrun.

2 | Feltutvikling av Ormen Lange.

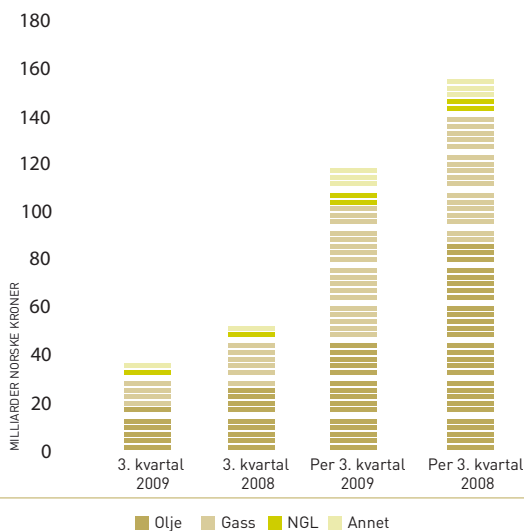
Inntekter fra egenprodusert gass hittil i år har vært på samme nivå som for samme periode i 2008. En redusert pris fra 2008 til 2009 er blitt motviket av økt gassvolum. Per tredje kvartal 2009 utgjorde gassinntektene fra egenproduksjon 52,4 milliarder kroner, det samme nivået som for tilsvarende periode i fjor. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per tredje kvartal 22,8 milliarder Sm<sup>3</sup> mot 21,9 per tredje kvartal i 2008.

Driftskostnadene var 39,1 milliarder kroner, mot 41,4 milliarder for samme periode i fjor. Kostnader til kjøp av gass for videre salg har vært lavere i år som følge av lavere kostnader ved kjøp av tredjepartsgass i Europa og USA, samt mindre erstatnings-

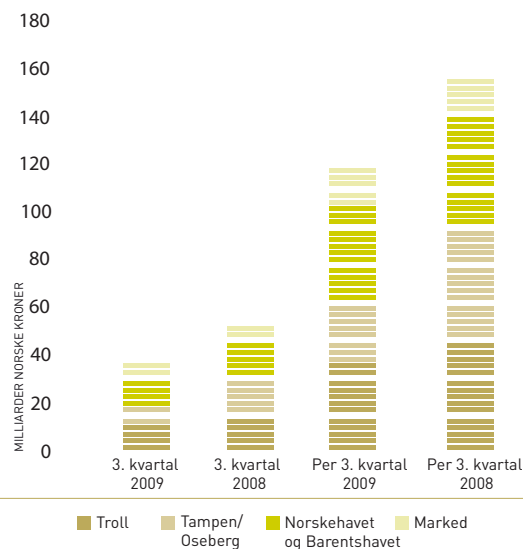
gass relatert til Snøhvit. Kostnader til drift av felt og anlegg var per tredje kvartal fire prosent høyere enn for samme periode av 2008. Dette skyldes økte kostnader til brønnvedlikehold. Kostnader til leting har økt fra 1,4 milliarder kroner per tredje kvartal 2008 til 2,0 milliarder for samme periode i år. Bakgrunnen for dette er boring av flere brønner og økte kostnader for testing av funn.

Investeringer hittil i år er 18,4 milliarder kroner, 20 prosent høyere enn for samme periode i 2008. Videre feltutvikling av Ormen Lange, igangsatte prosjekter på Troll Olje og økt aktivitet på Heidrun representerer de største investeringsøkningene.

### INNTEKTER PER PRODUKT



### INNTEKTER PER FORRETNINGSOMRÅDE



# AKTIVITETER 3. KVARTAL

## LØNNSOMT Å DRIVE FREM NYE PROSJEKTER PÅ KORT SIKT

Fortsatt usikkerhet i markedet og behov for finansiell fleksibilitet gjør at noen oljeselskaper skyver investeringsprosjekter på norsk sokkel ut i tid. Petoro frykter at dette kan bidra til aktivitetsfall og for stor nedbygging av leverandørkapasitet på kort sikt og deretter nye runder med kostnadsøkninger og svekket verdiskaping når investeringene tar seg opp igjen fra 2013.

Analysebyrået Rystad Energy har på oppdrag fra Petoro studert fremtidige investeringer og kostnader på norsk sokkel. Studien viser at totale innkjøp til sokkelen har en betydelig og jevn vekst frem mot 2020.

Kostnader til drift samt boring og brønnarbeid stiger ifølge denne studien jevnt og trutt hele perioden fra nå og frem til 2020. Investeringene i utbygginger synes derimot å få et relativt kraftig fall de neste par årene. Deretter viser aktiviteten knyttet til utbygginger igjen en kraftig økning.

I et urolig og usikkert marked hefter det betydelig usikkerhet ved anslag for fremtidige investeringer. Også de nye tallene må ses i et slikt perspektiv. Petoro har selv identifisert mulighet for betydelige investeringer over de neste ti årene i prosjekter som er økonomiske, men enda ikke besluttet.

Styret i Petoro er opptatt av at industrien må ivareta en god balanse mellom det kortsiktige behovet for å redusere kostnadsnivået på sokkelen, og det langsiktige behovet for en jevn utvikling av lønnsomme prosjekter som kan bidra til å møte antatt økt etterspørsel etter olje og gass. For å dekke et slikt langsiktig utviklingsbehov, er

det nødvendig å ha tilstrekkelig kapasitet i leverandørindustrien.

Også ut fra muligheten til å fremme prosjekter i en periode med lavere aktivitet og dermed mulighet for lavere kostnader, vil Petoro som rettighetshaver i lisensene på norsk sokkel holde oppe presset for å modne frem lønnsomme prosjekter på kort sikt. Styret ser det som viktig at Petoro og øvrige partnere i lisensene engasjerer seg i styringen av investeringene og fremdriften av disse prosjektene.

Stavanger, november 2009  
Styret i Petoro AS