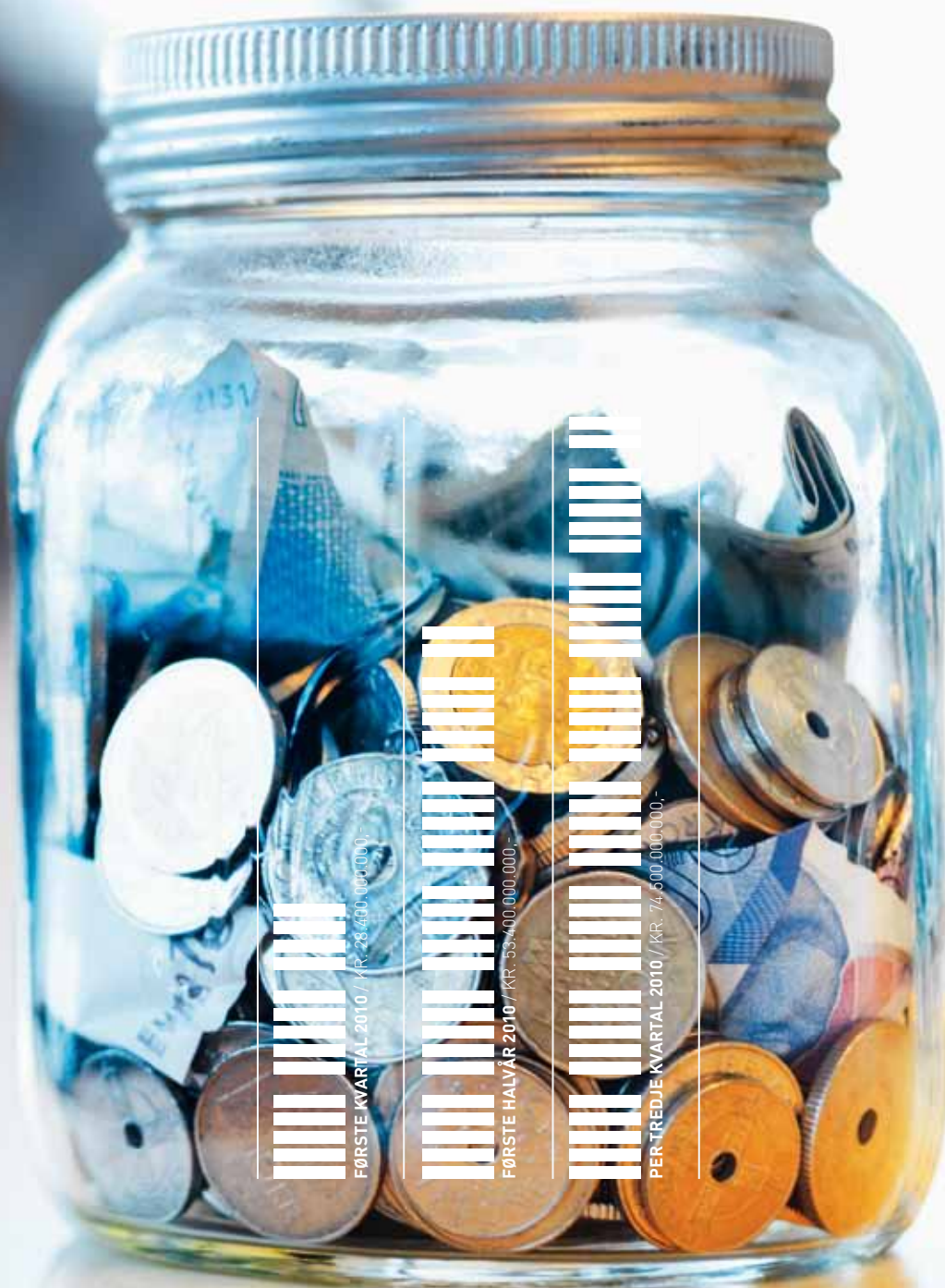


# SDØE TREDJE KVARTAL 2010



# UTFORDRINGER PÅ MODNE FELT

**Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) per tredje kvartal 2010 var 74,5 milliarder kroner. Netto kontantstrøm til staten var 78,4 milliarder kroner som er i underkant av 1 milliard høyere enn i samme periode i fjor. Totalt sett har oljeprisene vært betydelig høyere sammenlignet med fjoråret, mens gassprisene har vært lavere. Gassalget har vært høyt så langt i 2010. Oljeproduksjonen fra modne felt i porteføljen har negativ utvikling. Dette bekrefter det behovet Petoro ser for en betydelig omstilling i industrien og viktigheten av at selskapet øker innsatsen i samarbeid med operatørene for å bedre situasjonen på sikt.**

Driftsresultatet i tredje kvartal 2010 var 22,0 milliarder kroner mot 21,1 milliarder for samme periode året før. Netto kontantstrøm i tredje kvartal 2010 var 22,4 milliarder kroner, to milliarder kroner høyere enn samme periode i fjor.

Samlet olje- og gassproduksjon i tredje kvartal var 810 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed) mot 911 kboed for samme periode i 2009. Gassproduksjonen i tredje kvartal 2010 var sju prosent lavere enn for tilsvarende periode i fjor grunnet flere revisjonsstanser. Olje- og NGL-produksjonen viser en reduksjon på 15 prosent, hovedsakelig grunnet revisjonsstanser men også som følge av fall i produksjonen fra modne felt i SDØE-porteføljen. I tillegg har redusert riggekapasitet på Troll medført et betydelig

fall i oljeproduksjon sammenlignet med samme periode i fjor.

## FINANSIELLE RESULTATER

Driftsinntektene var 113,1 milliarder kroner, mot 117,2 milliarder for samme periode i fjor. Reduserte gassinntekter skyldes 18 prosent lavere priser, endret prinsipp for føring av inntekter vedrørende SDØEs deltakelse i Statoil Natural Gas LLC (SNG) i USA og avsetning for urealisert tap fra marginvirksomhet i Storbritannia. Per tredje kvartal 2010 utgjorde totale gassinntekter 46,8 milliarder kroner mot 57,0 milliarder for samme periode i fjor. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per tredje kvartal 25,1 milliarder Sm<sup>3</sup> eller 579 kboed mot 525 kboed så langt i 2009, en økning på 10 prosent.

## TREDJE KVARTAL

	TREDJE KVARTAL		PER TREDJE KVARTAL		TOTAL
	2010	2009	2010	2009	2009
Alle beløp i millioner kroner					
Driftsinntekter	34 777	33 555	113 121	117 215	154 186
Totale driftskostnader	12 762	12 472	37 319	39 094	50 222
Driftsresultat	22 015	21 082	75 802	78 121	103 964
Netto finansposter	-950	-1 008	-1 322	-2 937	-3 312
Resultat etter finansposter	21 065	20 074	74 480	75 185	100 652
Totale investeringer	4 899	6 314	14 793	18 401	22 179
Netto kontantstrøm	22 378	20 378	78 416	77 484	96 992
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	75,60	67,80	76,98	55,78	60,53
Kurs NOK/USD	6,34	6,19	6,10	6,53	6,28
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	479	420	469	364	380
Produksjon olje og NGL (1.000 fat per dag)	411	484	469	543	537
Produksjon gass (mill Sm <sup>3</sup> per dag)	63	68	92	84	85
<b>Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)</b>	<b>810</b>	<b>911</b>	<b>1 048</b>	<b>1 068</b>	<b>1 074</b>



Det departementsoppnevnte utvinningsutvalget, hvor Petoro også deltok, foreslo i tredje kvartal 44 tiltak som er kritiske for å få realisert det store verdipotensialet som ligger i økt utvinning av gjenværende ressurser.

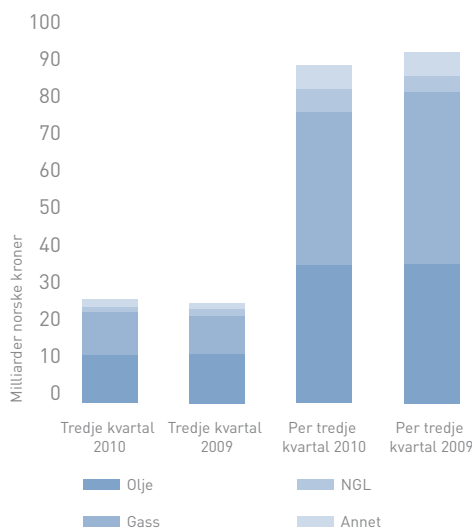
Inntekter fra oljesalg var åtte prosent høyere enn for samme periode i fjor og er et resultat av økt pris. Oljeprisen har hittil i 2010 vært betydelig høyere enn i fjor; 76,98 amerikanske dollar som var en økning på 38 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Oljeprisen i norske kroner per tredje kvartal var 29 prosent høyere enn for samme periode i 2009 – 469 kroner per fat mot 364 kroner i fjor.

Totale driftskostnader var 37,3 milliarder kroner, mot 39,1 milliarder for samme periode i fjor. Endring til nettoføring av SDØEs deltakelse i SNG er den viktigste årsaken til denne reduksjonen og er også vist som redusert inntekt. I tillegg er letetekostnadene

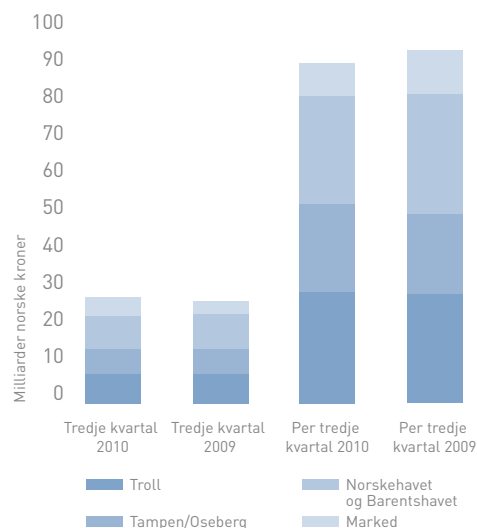
halvert sammenlignet med samme periode i fjor. Kostnader til drift av felt og anlegg er tre prosent høyere enn for samme periode i fjor, – det samme gjelder for kostnader til basis drift og vedlikehold.

Totale investeringer hittil i år er 14,8 milliarder kroner, og 19 prosent lavere enn for samme periode i 2009. Lavere utbyggingsaktivitet på Gjøa/Vega og senere fasing av kostnader til videre feltutvikling av Ormen Lange er de største årsakene til lavere investeringsnivå.

#### INNTEKTER PER PRODUKT



#### INNTEKTER PER FORRETNINGSOMRÅDE



# PETORO ØKER SIN INNSATS PÅ MODNE FELT

De langsiktige produksjonsprognosene på de modne feltene nedjusteres stadig, mens kostnadsprognosene øker. For å kunne produsere de forventede volumene innenfor feltenes levetid har Petoro vist at det må bores opp mot tre ganger flere produksjonsbrønner enn i dag. Historien viser imidlertid at antall brønner på de modne feltene er halvert de siste åtte årene og borekostnadene er doblet på få år. Flere felt tar nå inn over seg at det er lite realistisk å klare å produsere de forventede volumene innenfor feltets levetid, og dette har medført at reservene på flere felt er nedskrevet.

De store, modne feltene står overfor en rekke viktige beslutninger de nærmeste årene, knyttet til utvinningsstrategi, nye brønner, riggoppgraderinger og langsiktig infrastrukturutvikling.

Det er stadig mer krevende å forstå, analysere og besluttet de gode, langsiktige løsningene for feltene. En av hovedutfordringene er knyttet til reservoar-usikkerhet og reservoarforståelse.

Petoro vil rette sin innsats mot å skape tillit til reservegrunnlaget som ligger til grunn for beslutninger om investering på feltet. Med utgangspunkt i Heidrun vil selskapet arbeide for å skape en endring i arbeidsprosessene for reservoarovervåking og identifisering av nye boremaal. Som innspill til operatøren på Heidrun vil Petoro arbeide for hyppigere oppdatering av reservoarmodell som grunnlag

for vurdering av gjenværende boremaal. Arbeidet har stor relevans også for andre modne felt i SDØE-porteføljen.

Boretakten for flere felt i SDØE-porteføljen må økes i betydelig grad. Virkemidler som vil bli vurdert er løsninger for å bore raskere fra dagens boreanlegg, havbunnsbrønner samt investering i nye bunnfaste brønnhodeplattformer. Som alternativ til kostbare og tidskrevende oppgradering av borerigger på de faste installasjonene, vil Petoro vurdere modulbaserte boreanlegg som enkelt kan monteres, demonteres og flyttes og som dermed gir fleksibilitet i forhold til usikkerhet i gjenværende boreprogram og bruk på andre plattformen.

Det pågår et viktig arbeid i partnerskapene i Gullfaks og Snorre knyttet til dreneringsstrategi og tilpasninger i infrastruktur som legger til rette for den langsiktige utviklingen av feltene og som Petoro deltar aktivt i.

Det departementsoppnevnte utvinningsutvalget, hvor Petoro også deltok, foreslo i tredje kvartal 44 tiltak som er kritiske for å få realisert det store verdipotensialet som ligger i økt utvinning av gjenværende ressurser.

Stavanger, oktober 2010  
Styret i Petoro AS