

3. kvartal 2008

2. kvartal 2008

1. kvartal 2008

**2. KVARTAL 2008** SDØE

**KR. 77.757.000.000,-**

# 80 milliarder fra Petoro til staten i første halvår

Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) for første halvår 2008 var 77,8 milliarder kroner, med en netto kontantstrøm på 80,6 milliarder kroner. Tilsvarende tall for samme periode i 2007 var henholdsvis 53,7 milliarder og 57,4 milliarder kroner. Den betydelige økningen skyldes høyere priser på olje og gass, understøttet av stabil produksjon.

Resultatet etter finansposter for andre kvartal 2008 var 36,3 milliarder kroner, sammenlignet med 25,6 milliarder kroner i samme periode i fjor.

Driftsresultatet i andre kvartal 2008 var 37,0 milliarder kroner, opp 42 prosent fra andre kvartal 2007. For de seks første månedene var driftsresultatet 79,3 milliarder kroner; en økning på 45 prosent sammenlignet med samme periode året før.

Samlet produksjon i første halvår 2008 var 1 188 tusen fat oljeequivalenter (o.e.), som er på nivå med samme periode året før. Gassproduksjonen hittil i år er seks prosent høyere enn for samme periode i 2007. Oljeproduksjonen viser en nedgang på seks prosent, hovedsakelig som følge av det generelle fallet i produksjonen fra flere modne felt på norsk sokkel.

## FINANSIELLE RESULTATER

Totale driftsinntekter i første halvår var 106,5 milliarder kroner; en økning på 27,4 milliarder eller 35 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Inntekter fra olje og NGL utgjorde 59 prosent av de totale driftsinntektene, uforandret sammenlignet med samme periode i 2007. Tilsvarende utgjorde gassinntektene 35 prosent. Resterende inntekter kommer fra deltakelse i rørledninger og landanlegg der Gassled er den største bidragsyter.

Olje- og NGL-inntektene hittil i år var 63,1 milliarder kroner fra et gjennomsnittssalg på 632 tusen fat per dag. For samme periode i fjor var inntektene 46,6 milliarder kroner. Solgte mengder olje og NGL er redusert med åtte prosent sammenlignet med samme periode i 2007.

## ANDRE KVARTAL

(ALLE BELØP I MILLIONER KRONER)	ANDRE KVARTAL		FØRSTE HALVÅR		TOTAL
	2008	2007	2008	2007	2007
Driftsinntekter	49 070	37 292	106 508	79 100	167 724
Totale driftskostnader	12 107	11 259	27 163	24 534	53 231
Driftsresultat	36 963	26 033	79 345	54 566	114 493
Netto finansposter	-619	-466	-1 588	-899	-1 852
Resultat etter finansposter	36 344	25 567	77 757	53 667	112 641
Totale investeringer	5 138	4 813	9 391	9 367	20 539
Netto kontantstrøm overført til staten	40 714	27 960	80 580	57 423	112 281
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	122,17	68,32	109,28	62,27	71,44
Kurs NOK/USD	5,11	6,03	5,22	6,13	5,85
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	624	412	570	382	418
Produksjon olje + NGL (1.000 fat per dag)	611	648	629	675	661
Produksjon gass (mill Sm <sup>3</sup> per dag)	73	82	89	84	86
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	1 069	1 164	1 188	1 206	1 202

01



01 | Partnerne ble i juni enige om plan for utbygging og drift av gassinjeksjon på Troll B. Myndighetsbehandling antas å finne sted i årets tredje kvartal.

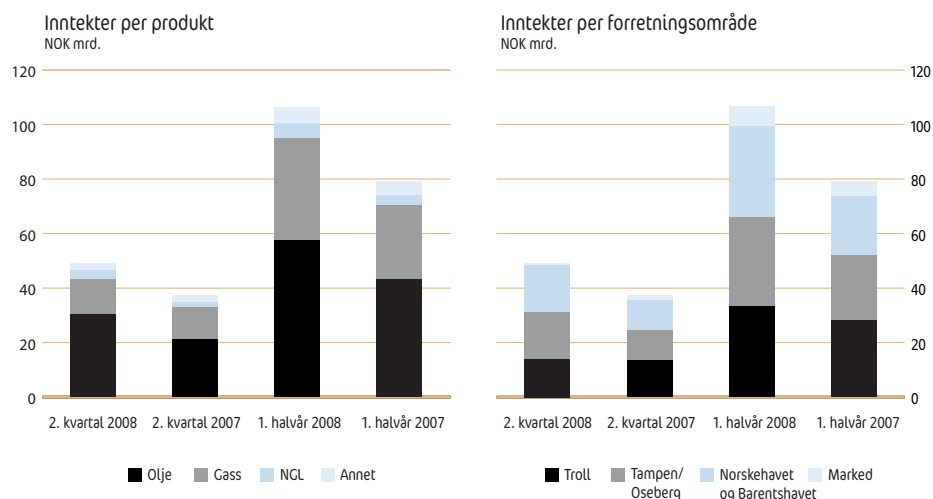
Gjennomsnittlig realisert oljepris i norske kroner var 49 prosent høyere hittil i 2008 enn for samme tidsrom i 2007, det vil si 570 kroner per fat mot 382 kroner. Oljeprisen i dollar var 75 prosent høyere enn i samme tidsrom i 2007.

Investeringer hittil i år er 9,4 milliarder kroner, som er på samme nivå som for de seks første månedene i 2007. Ferdigstillelse av Ormen Lange og Snøhvit er motvirket av økt utbyggingsaktivitet på Gjølø og Vega.

Inntektene fra tørrgass utgjorde 37,3 milliarder kroner; opp 36 prosent fra samme periode i 2007. Økningen skyldes økt volum og høyere gasspriser. Salgsvolumet av egenprodusert gass i første halvår var 16,2 milliarder standard kubikkmeter; opp 5 prosent fra 2007.

Driftskostnadene var 27,2 milliarder kroner som er en økning på 11 prosent fra samme periode i fjor. Driftskostnadene er i hovedsak økt som følge av økte kostnader ved kjøp av gass for videresalg. Inntekter fra denne aktiviteten er gjenspeilet i gassinntektene.

## INNETEKTER



# Aktiviteter 2. kvartal

## PLAN FOR UTBYGGING OG DRIFT AV GASSINJEKSJON PÅ TROLL B

Utviklingsprosjektet på Troll, som inkluderer gassinjeksjon fra Troll B, ble godkjent i partnerskapet i juni. Dette vil tilrettelegge for en fortsatt langsiktig olje- og gassproduksjon fra Trollfeltet. Investering i nytt rør fra Troll A til Kollsnes sammen med bytte til større produksjonsrør vil øke gasskapasiteten på Troll. Omfattende undergrunnsarbeid har identifisert flere tiltak som kan bidra til økt oljeproduksjon, spesielt gassinjeksjon fra Troll B. En forventer at utbyggingsplanen vil bli behandlet av regjeringen i løpet av tredje kvartal 2008.

## HØY AKTIVITET – FARE FOR FORSINKELSER

De stadig økende oljeprisene bidrar fortsatt til høy aktivitet i oljeindustrien. Globale og lokale kapasitetsbegrensninger og knapphet på ressurser har ført til et stigende kostnadsnivå. Sammen med integreringsarbeidet som følger etter fusjonen hos den dominerende operatøren på sokkelen, skaper dette problemer for gjennomføringen av planlagte aktiviteter og dermed fare for forsinkelser.

## BLANDEDE LETERESULTATER

Leteaktiviteten i 2008 har vært lavere enn planlagt hovedsakelig som følge av utsatte brønner og forsinket borestart. Dette kan få konsekvenser for langsiktig reservemodning og videre utvikling av feltene. I andre kvartal ble det gjort flere små nye funn i SDØE-porteføljen. Ett mindre gassfunn ble gjort på Verveis, i utvinningstillatelse 395 i Barentshavet (Petoro: 20 prosent), et gassfunn i Galtvort, vest for Draugen i utvinningstillatelse 348 (Petoro: 7,5 prosent), ett olje- og gassfunn sør for Oseberg i utvinningstillatelse 104 (Petoro: 33,6 prosent), ett oljefunn Theta Cook (Petoro: 33,6 prosent) i Oseberg og oljefunn i Lilleulv (Petoro: 30 prosent) som gir tilleggsreserver til Varg. Samtidig ble det

boret tre tørre lete-/avgrensingsbrønner, en på Stetind i Norskehavet i utvinningstillatelse 283 (Petoro: 20 prosent) og to på Tornerose-strukturen i utvinningstillatelse 110 C (Petoro: 30 prosent) i Barentshavet Sør.

For Petoro er både Norskehavet og Barentshavet Sør spennende og lite utforskede områder med stort potensial. Petoro arbeider aktivt for å øke leteaktiviteten i disse områdene.

## SNØHVIT

LNG-anlegget på Melkøya utenfor Hammerfest har vært nedstengt i store deler av andre kvartal for reparasjon av kjølerne. Dette har vært nødvendig for å sikre stabil drift på 60 prosent av den planlagte kapasiteten på anlegget. Samtidig pågår det studier for en endelig oppgradering til full kapasitet. Beslutning om dette er forventet å bli tatt høsten 2008.

Stavanger, juli 2008  
Styret i Petoro AS



**Petoro**  
Postboks 300 Sentrum, 4002 Stavanger  
Telefon 51 50 20 00  
Telefaks 51 50 20 01  
e-post: [post@petoro.no](mailto:post@petoro.no)  
[www.petoro.no](http://www.petoro.no)

