



**KR. 80.900.000.000,-**

# SDØE-produksjonen opp i tredje kvartal i forhold til året før

Resultatet etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) var i tredje kvartal dette året 27,2 milliarder kroner, mot 30,2 milliarder kroner i samme periode av 2006. For de første ni månedene av 2007 var resultatet 80,9 milliarder kroner, med en netto kontantstrøm på 83,6 milliarder kroner. Tilsvarende tall ved utgangen av tredje kvartal i 2006 var henholdsvis 97,0 milliarder og 98,6 milliarder kroner. Totalproduksjonen i tredje kvartal viste en økning på 27 tusen fat oljeekvivalenter per dag i forhold til samme kvartal året før.

Driftsresultatet i tredje kvartal 2007 var 28,1 milliarder kroner, mot 30,0 milliarder kroner for tredje kvartal 2006. For de ni første månedene var driftsresultatet 82,7 milliarder kroner mot 97,8 milliarder for samme periode året før.

Samlet produksjon var i tredje kvartal 1 125 tusen fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, mot 1 098 tusen fat o.e. samme kvartal i fjor. For 2007 fram til nå, har produksjonen vært 1 178 tusen fat o.e. per dag, som er på samme nivå som per tredje kvartal året før. Gassproduksjonen hittil i år er 12 prosent høyere enn for samme periode i 2006. Økt gassalg blir i hovedsak forsynt fra Troll hvor Petoro er forvalter av deltakerandel på

56 prosent. Oljeproduksjonen viser en nedgang på ni prosent, hovedsakelig som følge av nedstengt produksjon på Kvitebjørn og det generelle fallet i produksjonen fra flere modne felt på norsk sokkel. Trenden er delvis motvirket av økte volum fra Åsgard og Kristin.

## Finansielle resultater

Totale driftsinntekter per tredje kvartal var 119,0 milliarder kroner, mot 130,8 milliarder for samme periode i fjor, en reduksjon på ni prosent. Inntekter fra olje og NGL utgjorde 60 prosent av de totale driftsinntektene, mot 62 prosent for samme periode i 2006. Tilsvarende utgjorde gassinntektene 33 prosent, det samme som for de ni første

månedene av 2006. Resterende inntekter kommer fra deltakelse i rørledninger og landanlegg der SDØE sin eierandel i Gassled er den største bidragsyter.

Olje- og NGL-inntektene hittil i år var 70,9 milliarder kroner, fra et gjennomsnittssalg på 668 tusen fat per dag. For samme periode i fjor var inntektene 80,6 milliarder kroner. Solgte mengder olje og NGL er redusert med ni prosent sammenlignet med samme periode i 2006.

Gjennomsnittlig realisert oljepris i norske kroner var seks prosent lavere hittil i 2007 enn for samme tidsrom i 2006, det vil si 397 kroner per fat mot 423 kroner. Oljeprisen

## TREDJE KVARTAL

(Alle beløp i millioner kroner)	Tredje kvartal		Per tredje kvartal		Totalt
	2007	2006	2007	2006	2006
Driftsinntekter	39 854	40 440	118 954	130 849	174 979
Totale driftskostnader	11 737	10 485	36 271	33 036	45 146
Driftsresultat	28 117	29 956	82 683	97 813	129 833
Netto finansposter	-886	200	-1 785	-803	-1 365
Resultat etter finansposter	27 231	30 156	80 898	97 009	128 467
Totale investeringer	5 478	6 125	14 845	17 216	22 022
Netto kontantstrøm	26 137	30 371	83 560	98 605	126 213
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	73,76	70,78	65,92	66,36	64,50
Kurs NOK/USD	5,84	6,14	6,02	6,38	6,38
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	430	434	397	423	412
Produksjon olje og NGL (1.000 fat per dag)	630	708	660	727	723
Produksjon gass (mill Sm <sup>3</sup> per dag)	79	62	82	73	75
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	1 125	1 098	1 178	1 183	1 198



FOTO: STATILUHYDRO

Gass fra de to store feltene Snøhvit og Ormen Lange kom i produksjon i tredje kvartal og strømmet til sine prosesseringsanlegg på hhv Melkøya utenfor Hønefoss (t.v.) og Nyhamna i Aukra kommune vest for Molde (t.h.).

i dollar var på samme nivå som per tredje kvartal 2006.

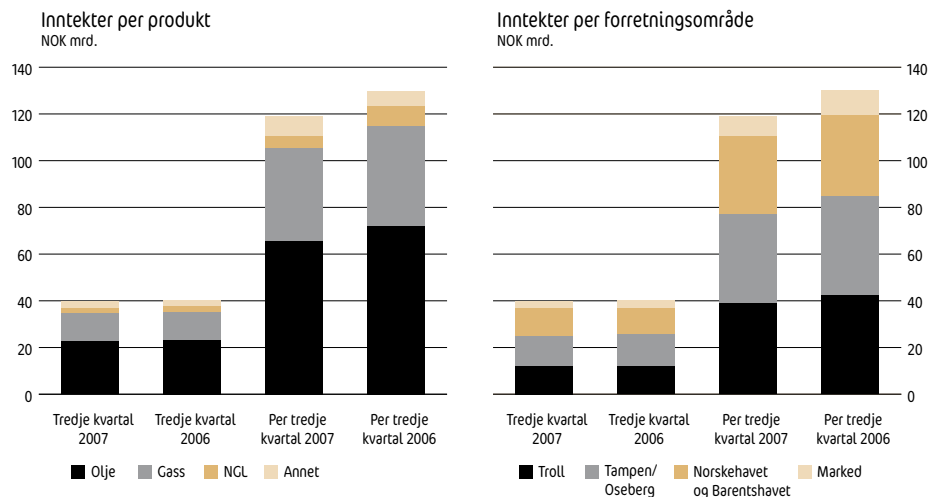
tillegg bidrar høyere kostnader til drift av felt og anlegg.

Gassalget hittil i år har økt med 12 prosent i forhold til året før. Inntektene fra tørrgass utgjorde 39,7 milliarder kroner mot 42,7 milliarder for samme periode i 2006. Reduksjonen skyldes lavere gasspriser. Salgsvolumet av egenprodusert gass per tredje kvartal var 22,5 milliarder standard kubikkmeter eller 519 tusen fat o.e. per dag mot 456 tusen fat o.e. per dag i 2006.

Investeringer hittil i år er 14,8 milliarder kroner, som er 14 prosent lavere enn for samme periode i 2006. Lavere investeringer i slutfasen på Snøhvit og Ormen Lange/Langed er viktige årsaker. Dette er delvis motvirket av økte investeringer relatert til nye prosjekt som Gjøa/Vega.

Driftskostnadene var 36,3 milliarder kroner, mot 33,0 milliarder for samme periode i fjor. Driftskostnadene er i hovedsak økt som følge av økte avskrivningskostnader. I

## INNETEKTER



# Aktiviteter 3. kvartal

## Oppstart av Ormen Lange og Snøhvit

Den 13. september startet Ormen Lange gasseksport, tre uker før det tidspunktet som var forutsatt i plan for utbygging og drift (PUD). Anlegget er per utgangen av kvartalet under innkjøring med langsom økning av produksjonsratene for å sikre stabil drift. Samme dag som gasseksporten startet fra Ormen Lange, begynte Snøhvit sin produksjon av LNG (naturgass kjølt ned til flytende form). Anlegget er nå i oppstartsperioden og en antar stabil produksjon mot slutten av 2007.

## Snøhvit oljesone

I løpet av tredje kvartal ble det besluttet at arbeidet med utvinning av oljen på Snøhvit ikke skulle videreføres. En avgrensingsbrønn i oljesonen som hadde til hensikt å øke ressursgrunnlaget, viste i stedet at reservene er mindre enn antatt, og for små for en lønnsom utbygging.

## Produksjonsboring – mer volum for pengene

Resultatene fra produksjonsboring har de siste årene vært skuffende både med hensyn til kostnader og produksjonsvolum. Petoros strategiske prosjekt «Produksjonsboring – mer volum for pengene» har i 2007 avdekket at det kan være et verdiskapingspotensial på flere milliarder kroner ved å etablere en risikobalansert boreplan basert på nye arbeidsprosesser og tilhørende verktøy. Petoro har utviklet en slik metode i samarbeid med Heidrun-lisensen. Petoro ønsker også å øke effektiviteten i boretårnene på produksjonsplattformer. I dag brukes kun 60 prosent av tiden til aktiviteter som gir økte mengder petroleum.

## Funn

I tredje kvartal ble det gjort tre nye funn i SDØE-porteføljen. Ett funn er gjort i utvinningstillatelse 265 i Ragnarock-prospektet sør for Grane (Petoro: 30 prosent), ett i prospektet Yttergryta i utvinningstillatelse 062 i Norskehavet (Petoro: 19,95 prosent) samt ett i Nordvestflanken på Njord (Petoro: 7,5 prosent).

Funnet i Yttergryta representerer et viktig bidrag for den videre utviklingen av Åsgard, mens Ragnarock-funnet kan gi nye muligheter i et ellers modent område.

*Stavanger, oktober 2007*

*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)