



KR. 28.100.000.000,-

Nytt sterkt resultat for SDØE

Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i første kvartal 2007 var 28,1 milliarder kroner, mot 35,5 milliarder i samme periode året før. Nedgangen skyldes lavere priser og redusert oljeproduksjon. Petoro fikk sju nye SDØE-andeler til forvaltning, to i Barentshavet og fem i Nordsjøen.

Driftsresultatet i første kvartal 2007 var 28,5 milliarder kroner mot 35,9 milliarder for samme periode året før. Netto kontantstrøm per mars 2007 var 29,5 milliarder kroner, mot 36,6 milliarder per første kvartal av fjoråret.

Samlet produksjon i første kvartal 2007 var 1 248 tusen fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, en reduksjon på 49 tusen fat o.e. i forhold til samme periode året før. Reduksjonen skyldes lavere oljeproduksjon fra modne felt.

Gassproduksjonen hittil i 2007 er tre prosent høyere enn for samme periode i 2006. Økt gassalg blir i hovedsak forsynt fra Troll.

Oljeproduksjonen viser en nedgang på åtte prosent, hovedsakelig som følge av det generelle fallet i produksjonen fra flere modne felt på norsk sokkel. Produksjonstapet er i noen grad blitt motvirket av økte volum fra Visund og videre produksjonsoppbygging på Kristin.

Finansielle resultater

Totale driftsinntekter i første kvartal 2007 var 41,8 milliarder kroner, mot 48,2 milliarder for samme periode i fjor, en reduksjon på 13 prosent. Inntekter fra olje og NGL utgjorde 56 prosent av de totale driftsinntektene, mot 59 prosent for samme periode i 2006. Tilsvarende utgjorde gassinntektene 38 prosent, uendret fra de første tre mæne-

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

Olje- og NGL-inntektene hittil i år var 23,5 milliarder kroner, fra et gjennomsnittssalg på 753 tusen fat per dag. For samme periode i fjor var inntektene 28,3 milliarder kroner. Solgte mengder olje og NGL er redusert med seks prosent sammenlignet med samme periode i 2006.

Gjennomsnittlig realisert oljepris i norske kroner var 13 prosent lavere hittil i 2007 enn for samme tidsrom i 2006, det vil si 356 kroner per fat mot 409 kroner. Oljeprisen i

FØRSTE KVARTAL

(Alle beløp i millioner kroner)	Første kvartal		Total
	2007	2006	2006
Driftsinntekter	41 809	48 223	174 979
Totale driftskostnader	13 276	12 288	45 146
Driftsresultat	28 533	35 935	129 833
Netto finansposter	-432	-437	-1 365
Resultat etter finansposter	28 101	35 498	128 467
Totale investeringer	4 554	4 785	22 022
Netto kontantstrøm overført til staten	29 463	36 645	126 213
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	57,16	60,76	64,50
Kurs NOK/USD	6,23	6,73	6,38
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	356	409	412
Produksjon olje + NGL (1.000 fat per dag)	702	766	723
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	87	84	75
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	1 248	1 297	1 198



FOTOSTATOIL

Snøhvit-partnerne skal bore en brønn for å se om den tynne oljesonen i Snøhvitfeltet kan være lønnsom å utvinne. Her fra Snøhvit-utbyggingen på Melkøya.

dollar i samme tidsrom var 57,2 dollar mot 60,8 dollar per fat i 2006.

Gassalget hittil i år er opp tre prosent i forhold til året før. Inntektene fra tørrgass utgjorde 15,7 milliarder kroner mot 18,1 milliarder for samme periode i 2006. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere gasspris. Salgsvolumet av egenprodusert gass i første kvartal var 7,8 milliarder standard kubikkmeter eller 546 tusen fat o.e. per dag mot 531 tusen fat o.e. per dag i 2006.

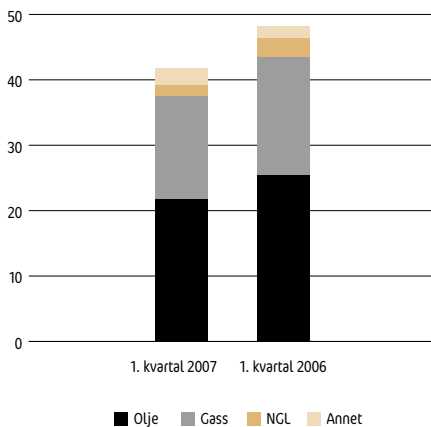
Driftskostnadene var 13,3 milliarder kroner, mot 12,3 milliarder for samme periode i fjor. Driftskostnadene er i hovedsak økt som følge av økte avskrivningskostnader. I

tillegg bidrar høyere leteaktivitet og økte transportkostnader som følge av høyere gassalg til økte driftskostnader sammenlignet med fjoråret.

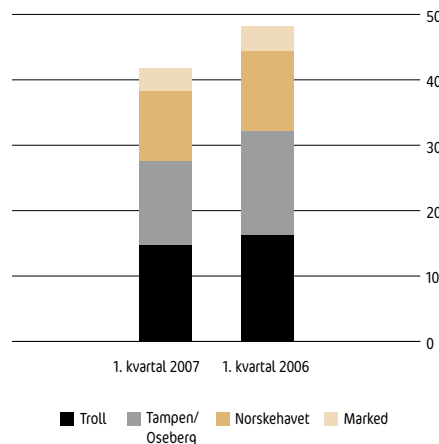
Investeringer hittil i år er 4,6 milliarder kroner, som er fem prosent lavere enn for samme periode i 2006. Lavere aktivitet på Ormen Lange/Langeled og Snøhvit er viktige årsaker. Dette er delvis blitt motvirket av økte investeringer relatert til nye prosjekt som Gjøa/Vega.

INTEKTER

Inntekter per produkt
NOK mrd.



Inntekter per forretningsområde
NOK mrd.



Aktiviteter 1. Kvartal

Statoil-Hydro-fusjonen

Styret har vurdert virkninger på forvaltningen av SDØE-porteføljen av fusjonen mellom de to norske oljeselskapene. Petoro gjør egne tekniske vurderinger innen et fåtall prioriterte områder hvor selskapet kan bidra til verdiskaping fra SDØE-porteføljen. I tillegg samarbeider selskapet med Statoil, Hydro og andre rettighetshavere for å få gjennomført studier og utredninger av alternative forslag til løsninger som fremmes i interessentskapene. Fusjonen representerer en særlig utfordring i forhold til den effektivitetsgevinst/verdiskaping som Petoro har kunnet hente ut av samarbeid med Hydro som partner når Statoil har vært operatør og vise versa.

I saker som er sentrale for SDØE, og hvor de øvrige selskapene ikke har sammenfallende interesser med Petoro eller velger å ikke sette inn ressurser, må Petoro etter sammenslåingen i større grad vurdere å gjøre selvstendige analyser, etablere alternative forslag, kvalitetssikre operatørens arbeid og gjøre eget arbeid knyttet til strategiske problemstillinger. Dette gjelder særlig innen det tekniske og kommersielle området. Som følge av fusjonen ønsker styret derfor å styrke Petoro for å kunne hente ut verdiskapningspotensialet i den store SDØE-porteføljen.

Nye tildelinger

Tildelingen i TFO 2006 ga som resultat at syv nye utvinningstillatelser ble tillagt SDØE-porteføljen, fem i Nordsjøen og to i Barentshavet. Dette styrker ytterligere Petoros posisjon i Barentshavet og gir også tilgang til nytt leteareal i tilknytning til eksisterende innretninger i Nordsjøen hvor Petoro allerede er rettighetshaver.

Funn

Det ble påvist olje og gass i en undersøkelsesbrønn på Nucula-prospektet i Barentshavet. Funnet er lokalisert i utvinningstillatelse 393 (Petoro: 20 pst) tildelt i mars 2006 og ligger om lag 110 kilometer nordøst for Goliat-funnet.

Det ble påvist tilleggsressurser til Rev-funnet sør for Sleipnerfeltet, ved avgrensingsbrønn 15/12-17 (Petoro: 30 prosent). Rettighetshaverne vil nå gå videre i planleggingen for å videreutvikle tilleggsressursene på Rev-strukturen. Plan for utbygging og drift av Rev-funnet ble sendt myndighetene i 2006 for godkjenning.

Skinfaks/Rimfaks IOR

Produksjon fra Skinfaks/Rimfaks IOR (Petoro:30 prosent) i Nordsjøen startet 27. januar. Utbyggingen er et viktig tiltak for å øke utvinningen av olje i området og prosjektet sikrer en god utnyttelse av infrastrukturen i Gullfaks-området. I tillegg til økt oljeutvinning på Rimfaks-feltet, innebærer prosjektet også produksjonsstart på Skinfaks-feltet i løpet av høsten 2007. De to feltene vil stå for rundt 12 prosent av totalproduksjonen i Gullfaks-lisensen. Det er gjort investeringer i størrelsesorden 3,4 milliarder kroner for de to feltene. Utvinnbare reserver er anslått til om lag 62 millioner fat oljeekvivalenter.

Snøhvit oljesone

Partnerskapet i Snøhvit (Petoro:30 prosent) har besluttet å bore en avgrensingsbrønn i 2007 for å kartlegge ressursene i strukturen nærmere. Avgrensingsbrønnen vil gi ytterligere informasjon om utvinnbare oljereserver i Snøhvit, samt bedre kartlegge gassreservene i den vestlige delen av strukturen.

Stavanger, april 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
www.petoro.no