

**SDØE**  
**FØRSTE**  
**KVARTAL**  
**2012**

# ØKT PRODUKSJON OG FORTSATT HØYE PRISER - GODT RESULTAT

Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i første kvartal 2012 var 43,0 milliarder kroner. Netto kontantstrøm til staten var 42,9 milliarder kroner som er en økning på 8,7 milliarder kroner fra samme periode året før. Økningen fra fjoråret skyldes hovedsakelig høyere produksjon samt høyere olje- og gasspriser sammenlignet med året før. Det er også svært positivt at resultatene innen HMS følger den gode trenden fra 2011.

Driftsresultatet i første kvartal 2012 var 44,1 milliarder kroner mot 35,2 milliarder for samme periode året før. Netto kontantstrøm per mars 2012 var 42,9 milliarder kroner, mot 34,2 milliarder i første kvartal av fjoråret.

Samlet olje- og gassproduksjon i første kvartal var opp med 7 prosent med 1 319 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed) mot 1 228 kboed for samme periode i 2011. Gassproduksjonen hittil i 2012 har vært 14 prosent høyere enn for tilsvarende periode i fjor. Den viktigste grunnen til denne endringen er økt gassalg fra Oseberg og Troll. Produksjonen av

olje og NGL viser en reduksjon på 3 prosent, hovedsakelig som følge av fall i produksjonen fra modne felt i porteføljen og problemer med stigerør på Snorre B plattformen.

## FINANSIELLE RESULTATER

Driftsinntektene var 58,7 milliarder kroner, mot 49,0 milliarder kroner for samme periode i fjor. Inntekter fra oljesalg var 18 prosent høyere enn første kvartal 2011, noe som hovedsakelig er et resultat av økt pris. Oljeprisen har gjennomsnittlig vært 121,6 dollar hittil i 2012, en økning på 15 prosent sammenlignet med samme periode i fjor. Oljeprisen i norske kroner per

	FØRSTE KVARTAL		HELE ÅRET	
(Alle beløp i millioner kroner)	2012	2011	2011	2011
Driftsinntekter	58 708	49 011		188 820
Totale driftskostnader	14 633	13 784		53 860
Driftsresultat	44 075	35 227		134 959
Netto finansposter	-1 028	-1 002		-1 239
Resultat etter finansposter	43 046	34 225		133 721
Totale investeringer	6 142	5 088		19 053
Netto kontantstrøm	42 871	34 169		128 083
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	121,60	105,91		114,00
Kurs NOK/USD	5,77	5,73		5,54
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	701	606		632
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm <sup>3</sup> )	2,26	2,00		2,15
Produksjon olje og NGL (1.000 fat per dag)	456	472		440
Produksjon gass (mill Sm <sup>3</sup> per dag)	137	120		92
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	1 319	1 228		1 016



Oseberg. Photo: Øyvind Hagen / Statoil

første kvartal var 701 kroner per fat mot 606 kroner i fjor. Årsaken til den høye oljeprisen er strammere markedsbalanse og geopolitiske uroligheter.

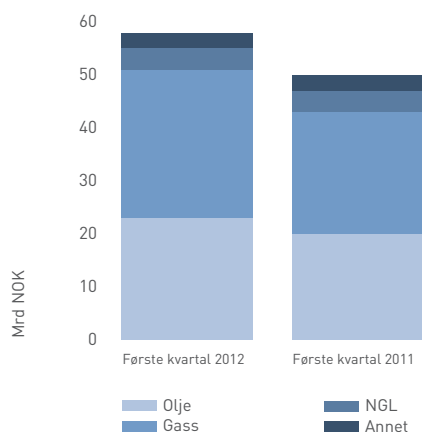
Inntekter fra gassalg hittil i år var 23 prosent høyere enn i samme periode i 2011 som følge av økte salgsvolum og økte priser. Per første kvartal 2012 utgjorde de totale gassinntektene 28,2 milliarder kroner mot 23,0 milliarder for samme periode året før. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per første kvartal 12,4 milliarder Sm<sup>3</sup> eller 861 kboed mot 756 kboed i 2011. Økte salgsvolum er en konsekvens av høyere produksjonstillatelse for Troll og høy etterspørsel i markedet. Økte priser på olje samt fortsatt usikkerhet knyttet til gassleveranser til Europa har bidratt til en styrking

av gassprisen med 13 prosent i forhold til første kvartal 2011.

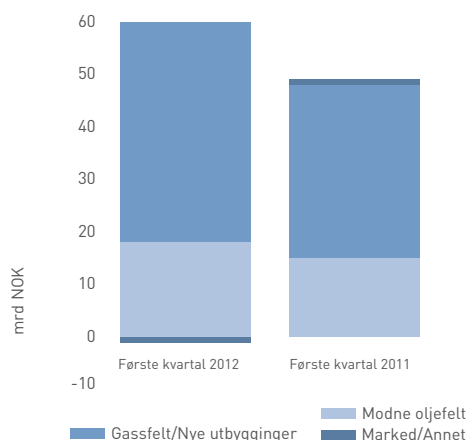
Totale driftskostnader var 14,6 milliarder kroner, mot 13,8 milliarder for samme periode i fjor. Økningen på 6 prosent skyldes høyere avskrivninger noe motvirket av lavere kostnader til kjøp av gass for videresalg. Kostnader til drift av felt og anlegg økte med 4 prosent og skyldes i hovedsak økte kostnader til vedlikehold og brønnarbeid. Kostnader til basis drift og vedlikehold var på samme nivå som for første kvartal i 2011.

Investeringer hittil i år var 6,1 milliarder kroner, om lag 20 prosent høyere enn samme periode i 2011. Hovedårsaken er høy utbyggingsaktivitet i forbindelse med Åsgard havbunnskompresjon og Skuld.

### INNTEKTER PER PRODUKT



### INNTEKTER PER FORRETNINGSOMRÅDE





# AKTIVITETER FØRSTE KVARTAL

## AKTIVITETSNIVÅET PÅ NORSK SOKKEL

Petoro har i ulike sammenhenger det siste året pekt på at det blir svært viktig å gjennomføre tidskritiske beslutninger for å sikre de store gjenværende verdiene i modne felt. Det høye aktivitetsnivået har av andre blitt brukt til å stille spørsmål om det er behov for en demping. Basert på nåværende kunnskap mener Petoro at det vil være mulig å gjennomføre aktivitetene, men en må følge situasjonen nøye videre. Industrien vil normalt selv finne en god balanse dersom vurderinger rundt egen kapasitet, kvalitetskrav og kostnadsutvikling gjøres kontinuerlig. Her må en også ta med seg at industrien benytter seg av en stor global kapasiteten for del-leveranser. Petoros styre mener likevel at det høye aktivitetsnivået krever at selskapet legger stor kraft i sin strategi for å sikre verdiskapingen fra de store modne feltene. Det er viktig at Petoro arbeider for at aktuelle lisenser på norsk sokkel tar beslutninger om tidskritiske tiltak for å maksimere produksjon og verdiskaping fra disse feltene.

## SAMARBEID OM JOHAN SVERDRUP

Styret ser svært positivt på samarbeidet i form av en pre-unit avtale som nå er etablert mellom rettighetshaverne i produksjonslisensene 265 og 501 om Johan Sverdrup. Dette samarbeidet legger til rette for en effektiv samordning av det videre arbeidet både med hensyn til avgrensning av funnet og til planleggingen av utbyggingen av feltet.

## RIGG

Et samarbeid mellom Åsgard, Heidrun og Norne har i første kvartal resultert i kontrahering av en ny spesialbygd rigg for middels havdyp. Kontrakten har en varighet på åtte år med oppstart i 2015. Dette inngår som en del av Petoros strategiske arbeid med å bore flere brønner på norsk sokkel for å sikre produksjonen og øke utvinningen ytterligere.

Stavanger, mai 2012

Styret i Petoro AS

