

SDØE
ANDRE
KVARTAL
2012

REKORDRESULTAT FRA SDØE

1. HALVÅR 2012

Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i første halvår 2012 var 81,5 milliarder kroner. Netto kontantstrøm til staten var 84,5 milliarder kroner som er en økning på 16,6 milliarder fra samme periode året før. Dette er det beste halvårsresultatet i SDØEs historie. Økningen fra fjoråret skyldes hovedsakelig høyere priser og økte salgsvolum. Innenfor HMS fortsetter den gode trenden fra høsten 2011.

Driftsresultatet i andre kvartal 2012 var 38,3 milliarder kroner mot 31,0 milliarder for samme periode året før. Netto kontantstrøm i andre kvartal 2012 var 41,6 milliarder kroner, 23 prosent høyere enn for samme periode i fjor.

Samlet olje- og gassproduksjon i andre kvartal var 1004 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed) mot 845 kboed for samme periode i 2011. Gassproduksjonen i andre kvartal 2012 har vært 30 prosent høyere enn tilsvarende periode i fjor, vesentlig som følge av nedstenging av flere felt i 2011 i forbindelse med planlagt vedlikehold. Produksjonen av olje og NGL viser, til

tross for streiken i juni, en økning på 7 prosent, hovedsakelig som følge av økt produksjon fra Kvitebjørn og tilbakelevering av volumer i 2011 i forbindelse med redeterminering på Heidrun.

FINANSIELLE RESULTATER

Driftsinntektene var 110,2 milliarder kroner i første halvår 2012, mot 92,8 milliarder kroner i samme periode i fjor. Inntekter fra oljesalg var åtte prosent høyere enn første halvår 2011 og er et resultat av økt pris og styrket dollar. Oljeprisen har gjennomsnittlig vært 116 dollar hittil i 2012, en økning på tre prosent sammen-

	ANDRE KVARTAL		FØRSTE HALVÅR		TOTAL
(Alle beløp i millioner kroner)	2012	2011	2012	2011	2011
Driftsinntekter	51 540	43 772	110 248	92 783	188 820
Totale driftskostnader	13 271	12 767	27 904	26 551	53 860
Driftsresultat	38 270	31 005	82 344	66 232	134 959
Netto finansposter	166	-248	-862	-1 250	-1 239
Resultat etter finansposter	38 436	30 757	81 482	64 982	133 721
Totale investeringer	6 984	5 837	13 126	10 924	19 053
Netto kontantstrøm	41 625	33 764	84 496	67 933	128 083
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	110,32	119,94	115,98	112,79	114,00
Kurs NOK/USD	5,80	5,39	5,79	5,55	5,54
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	639	647	672	626	632
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm ³)	2,52	2,22	2,37	2,08	2,15
Produksjon olje og NGL (1.000 fat per dag)	430	403	444	437	440
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	91	70	114	95	92
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	1 004	845	1 161	1 036	1 016



Kvitebjørnfeltet bidro til økningen i olje-produksjon i andre kvartal.
(Foto: Øyvind Hagen, Statoil)

lignet med samme periode i fjor. Oljeprisen i norske kroner var i samme periode syv prosent høyere enn i 2011 - 672 kroner per fat mot 626 kroner i fjor. Årsaken til den høye oljeprisen er strammere markedsbalanse og geopolitiske uroligheter. Oljesalget har hittil i år holdt seg på samme nivå som i 2011.

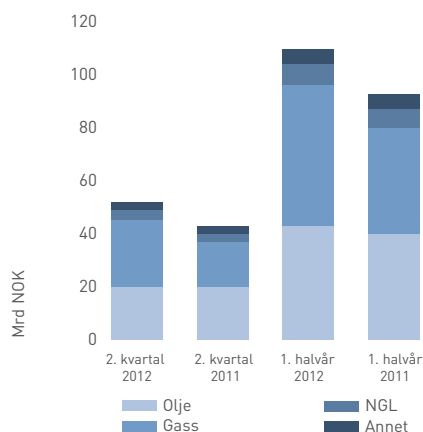
Inntekter fra gassalg hittil i år var 32 prosent høyere enn i samme periode i 2011 som følge av økte priser og økte salgsvolum. Økte priser på olje samt redusert import av flytende naturgass (LNG) til Europa har bidratt til en styrking av gassprisen. Per første halvår 2012 utgjorde de totale gassinntektene 53,3 milliarder kroner mot 40,5 milliarder for samme periode året før. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per første halvår 20,74 milliarder Sm³ eller 717

kboed mot 598 kboed i 2011.

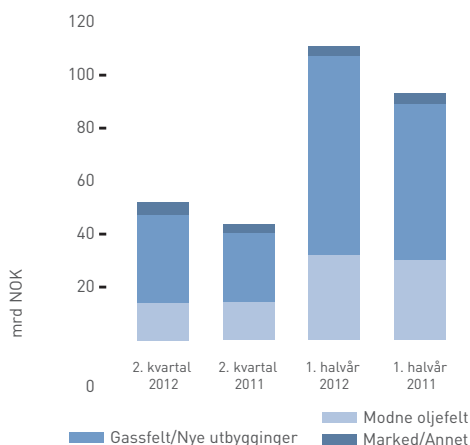
Totale driftskostnader var 27,9 milliarder kroner i første halvår, mot 26,6 milliarder for samme periode i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere avskrivningskostnader som følge av økte salgsvolum noe motvirket av lavere kostnader til kjøp av gass for videresalg. Kostnader til drift av felt og anlegg er på nivå med samme periode i fjor.

Totale investeringer hittil i år var 13,1 milliarder kroner, om lag 20 prosent høyere enn for samme periode i 2011. En betydelig del av økningen skyldes høy utbyggingsaktivitet i forbindelse med Åsgard havbunnskompresjon, Skuld og Valemon samt produksjonsboring på Gullfaks.

INNTEKTER PER PRODUKT



INNTEKTER PER FORRETNINGSOMRÅDE



AKTIVITETER ANDRE KVARTAL

UTBYGGING AV SVALIN

Plan for utbygging og drift (PUD) av Svalinfeltet ble levert Olje- og energidepartementet i juni. Den kombinerte løsningen med boring fra Granefeltet og en ny bunnramme som et hurtig utbyggingsprosjekt, gir akselerert produksjon og fleksibilitet for fremtidige muligheter i området. Petoro har vært opptatt av å sikre en rask utvikling av området for å begrense nedgangen i produksjonen på Grane samt legge til rette for mulige nye utviklinger i området.

GULLFAKS FELTUTVIKLING

Petoro har sammen med operatøren vurdert ulike løsninger for videre feltutvikling i Gullfaksområdet. For å øke boretakten har Petoro vært opptatt av å gjøre en brønnhodeplattform i sørvest til et reelt utbyggingsalternativ. Dette ble oppnådd, men studier har vist at brønnhodeplattform ikke vil være økonomisk riktig i dette området. Det anbefales derfor en ny havbunnsramme sammen med en oppgradering av eksisterende boreanlegg for å sikre boring mot 2030.

PETORO STØTTER RIGGEIERSKAP I LISENSER FOR Å SIKRE KAPASITET

Petoro har lenge vært opptatt av at lisenseierskap til mobile riggenheter er et mulig tiltak for å sikre kapasitet og forutsigbare lave rater. Dette gjelder spesielt i lisenser med et langsiktig arbeidsprogram for boring og komplettering av produksjonsbrønner og vil gi en fornyelse av riggflåten samtidig som vi øker muligheten i å få boret mindre brønnmål på og rundt de modne feltene på sokkelen. Petoro støtter derfor Statoils anskaffelsesplan for å oppnå dette på Oseberg og Gullfaks.

SDØE PORTEFØLJEN HAR ØKT I VERDI

SDØE porteføljen har ifølge Wood Mackenzie økt i verdi fra 865 milliarder kroner i januar 2010 til 1140 milliarder kroner i januar 2012. Dette til tross for konstantstrømmer til staten på henholdsvis 103 og 128 milliarder kroner i 2010 og 2011. Mye av verdiøkningen skyldes økte prisforutsetninger. En økning i verdi på 72 milliarder kroner med konstante prisforutsetninger er imidlertid svært positivt og synliggjør det viktige arbeidet som gjøres både på eksisterende og nye felt.

Stavanger, juli 2012
Styret i Petoro AS



Gullfaks B
Foto: Ole Jørgen Bratland / Statoil