

2. kvartal 2006

En ekstern verdivurdering lagt frem i andre kvartal, viser at verdien av SDØE har økt med 277 milliarder kroner siden tidlig 2005 – til 875 milliarder kroner ved inngangen til 2006. Se side 4.



Resultat 1. halvår 66,9 milliarder, SDØEs totalverdi 875 milliarder

Resultat etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i andre kvartal 2006 var 31,4 milliarder kroner, mot 27 milliarder i samme periode året før. Resultatet for første halvår 2006 var 66,9 milliarder kroner, opp 14 milliarder fra første halvår i 2005.

Driftsresultatet i andre kvartal 2006 var 31,9 milliarder kroner mot 26,7 milliarder for samme periode året før. For de seks første månedene var driftsresultatet 67,9 milliarder kroner, opp 30 prosent fra første halvår i 2005.

En ekstern verdivurdering lagt frem i andre kvartal, viser at verdien av SDØE har økt med 277 milliarder kroner siden tidlig 2005 – til 875 milliarder kroner ved inngangen til 2006. Ved konstante priser har verdiøkningen vært 18 milliarder kroner.

Netto kontantstrøm for første halvår 2006 var 68,2 milliarder kroner, mot 48,8 milliarder midtveis i fjoråret.

De forbedrede resultatene skyldes i hovedsak høyere olje- og gasspriser, noe motvirket av lavere produksjon.

Total produksjon i første halvår 2006 var 1 227 tusen fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, en reduksjon på 39 tusen fat o.e. i forhold til samme periode året før.

Reduksjonen skyldes lavere oljeproduksjon fra modne felt.

Gassproduksjonen hittil i 2006 er 78 millioner standard kubikkmeter per dag (490 tusen fat o.e. per dag) mot 74 millioner kubikkmeter (468 tusen fat o.e. per dag) i samme periode i 2005. Økt gassalg blir i hovedsak forsynt fra Oseberg, Kvitebjørn og Kristin. Dette har delvis blitt motvirket av operasjonelle problemer ved ilandføringsterminalen på Kollsnes i første kvartal.

Oljeproduksjonen viser en nedgang på åtte prosent, hovedsakelig som følge av det generelle fallet i produksjonen fra flere modne felt på norsk sokkel. Nedgangen er forsterket av at Visund har vært nedstengt som følge av reparasjonsarbeid etter gasslekkasjen 19. januar. Visund kom tilbake i produksjon i slutten av mai. Produksjonstapet er i noen grad motvirket av økte volum fra nyere felt som Grane, Kvitebjørn og Kristin samt høyere produksjon fra Norne.

Alle beløp i millioner kroner	Andre kvartal		Første halvår		Total
	2006	2005	2006	2005	2005
Driftsinntekter	42 186	36 271	90 409	70 870	152 683
Totale driftskostnader	10 264	9 540	22 552	18 513	39 614
Driftsresultat	31 922	26 731	67 857	52 357	113 069
Netto finansposter	-567	243	-1 004	358	103
Resultat etter finansposter	31 356	26 974	66 854	52 715	113 172
Totale investeringer	6 305	5 514	11 090	10 493	21 343
Netto kontantstrøm	31 889	26 436	68 234	48 763	99 175
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	68,22	51,09	64,21	48,91	53,03
Kurs NOK/USD	6,28	6,35	6,51	6,27	6,48
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	428	325	418	307	344
Produksjon olje og NGL (1 000 fat per dag)	708	772	737	798	788
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	71	67	78	74	73
Total produksjon (1 000 fat o.e. per dag)	1 158	1 193	1 227	1 266	1 244

Finansielle resultater

Totale driftsinntekter i andre kvartal 2006 var 42,2 milliarder kroner, mot 36,3 milliarder for samme periode i fjor. Hittil i år var driftsinntektene 90,4 milliarder kroner, mot 70,9 milliarder i 2005. Inntekter fra olje og NGL utgjorde 61 prosent av de totale driftsinntektene, mot 63 prosent for første halvår i 2005. Tilsvarende utgjorde gassinntektene 34 prosent, mot 29 prosent for tilsvarende periode i 2005. Resterende inntekter kommer fra deltakelse i rørledninger og landanlegg der Gassled er største bidragsyter.

Olje- og NGL-inntektene i første halvår var 54,7 milliarder kroner fra et gjennomsnittssalg på 760 tusen fat per dag. For samme periode i fjor var inntektene 45,0 milliarder kroner. Solgte mengder olje og NGL er redusert med ti prosent sammenlignet med samme periode i 2005.

Gjennomsnittlig realisert oljepris i norske kroner var 36 prosent høyere i første halvår 2006 enn for samme tidsrom i 2005, det vil si 418 kroner per fat mot 307 kroner. Oljeprisen i dollar i samme tidsrom var 64,2 dollar mot 48,9 dollar per fat i 2005.

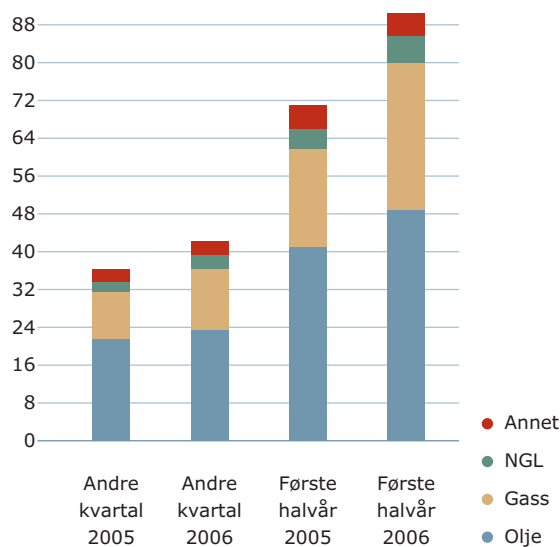
Gassalget hittil i år er fem prosent høyere enn for samme periode i fjor. Inntektene fra tørrgass utgjorde 31,0 milliarder kroner mot 20,9 milliarder for samme periode i 2005. Salgsvolumet av egenprodusert gass var per første halvår 14,1 milliarder standard kubikkmeter eller 490 tusen fat o.e. per dag mot 468 tusen fat o.e. per dag i 2005.

Driftskostnadene var 22,5 milliarder kroner, mot 18,5 milliarder for samme periode i fjor. Driftskostnadene har i hovedsak gått opp som følge av økte kostnader ved kjøp av gass for videresalg. I tillegg øker avskrivningene som følge av nye investeringer i modne felt. Driftskostnadene øker også som følge av høye kostnader for injeksjonsgass på Grane og oppstart av Kristin og Urd.

Investeringer hittil i år er 11 milliarder kroner, som er seks prosent høyere enn for samme periode i 2005. Økte investeringer inkluderer effekt av endret regnskapsførsel ved balanseføring av langsiktig leie av skip for transport av LNG fra Snøhvit.

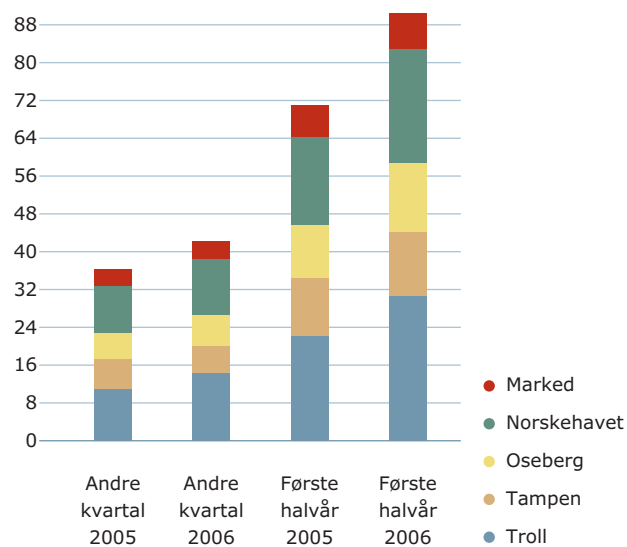
Inntekter per produkt

Mrd. NOK

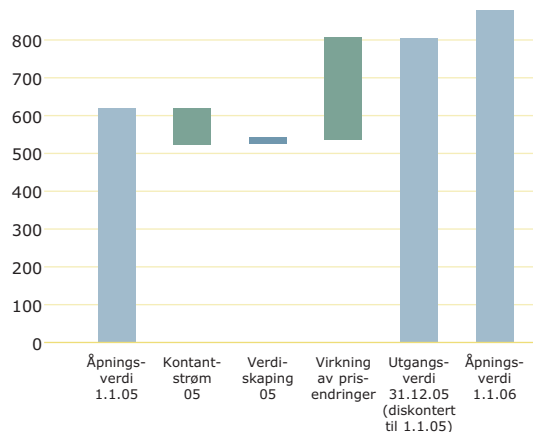


Inntekter per forretningsområde

Mrd. NOK



Aktiviteter andre kvartal



Figuren viser verdiutviklingen i porteføljen med utgangspunkt 1.1.2005. Sluttverdien er gjengitt både neddiskontert til 1.1.2005 for sammenlignbarhetens skyld, og per 1.1.2006 (875 milliarder kroner).

Verdien av porteføljen: SDØE er per 1.1.2006 verdt 875 milliarder kroner ifølge en verdivurdering Wood Mackenzie har gjort på oppdrag fra Olje- og energidepartementet. Dette representerer en økning på 277 milliarder kroner siden inngangen av 2005. Rapporten sier at 259 av milliardene skyldes økte prisforutsetninger, mens de resterende 18 milliardene blant annet tilskrives forbedrede produksjonsprofiler, økte reserveanslag og reduksjoner i kostnader. Troll, Draugen, Åsgard og Gullfaks var de feltene som bidro til den største verdiøkningen i 2005. Årets verdivurdering føyer seg inn i rekken av tidligere positive vurderinger. Over de siste fire årene har porteføljen økt sin verdi med ca 75 milliarder kroner ved faste priser.

Visund-plattformen ble nedstengt 19. januar etter lekkasje i fakkellrør. Arbeidet med å gjøre plattformen klar for å starte opp har blitt vel gjennomført, og produksjonen ble igangsatt 29. mai. Revisjonsstansen

som var planlagt i andre halvår er nå kansellert siden deler av arbeidet ble gjennomført under stansen, og det forventes derfor at noe av produksjonstapet kan tas inn igjen.

To små **oljefunn** ved Gullfaks-feltet i Nordsjøen gjør at nye volumer olje og gass kan knyttes opp til Gullfaks. Operatøren antar at funnene har en samlet størrelse på 15 millioner fat utvinnbare oljeekvivalenter. Selv om funnene er relativt små vil utvinning gi god økonomi. Petoro forvalter 30 prosent i denne lisensen.

En **avgrensingsbrønn** til Valemon-funnet ble boret fra Kvitebjørn-plattformen. Boringen har vært gjennomført som en forlengelse av en produksjonsbrønn for Kvitebjørn. Brønnen påviste gass/kondensat og bekrefter derved Valemon som et mulig felt for fremtidig utbygging. Feltutviklingsstudier pågår, men det er for tidlig å si noe om funnet eventuelt kan bygges ut. Petoro forvalter en andel i funnet på 30 prosent.

CO₂-injeksjon: Rapporten som ble lagt frem for Olje- og energidepartementet i juni beskriver verdikjeder for tidlig injeksjon av CO₂ i seks felt på norsk sokkel. Petoro hadde i denne sammenheng ansvar for å identifisere de aktuelle feltene. Rapporten er til vurdering hos myndighetene.

Åsgard-reservene ble i andre kvartal nedjustert ved at ca 200 millioner fat olje er omdefinert fra «reserver» (ressursklasse 3) til «ressurser» (ressursklasse 4) etter revurdering av lengden av feltets haleproduksjon. Interessentskapet har som ambisjon å flytte volumene tilbake igjen til ressursklasse 3 gjennom nye løsninger for haleproduksjonen.

Stavanger, juli 2006
Styret i Petoro AS

