



KR. 53.700.000.000,-

57 milliarder fra SDØE til staten i første halvår

Resultatet etter finansposter for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) for første halvår 2007 var 53,7 milliarder kroner, med en netto kontantstrøm på 57,4 milliarder kroner. Tilsvarende tall for samme periode året før var henholdsvis 66,9 milliarder og 68,2 milliarder kroner. Nedgangen skyldes lavere priser og to prosent lavere produksjon. Resultatet etter finansposter for andre kvartal 2007 var 25,6 milliarder kroner, sammenlignet med 31,4 milliarder kroner i samme periode i fjor.

Driftsresultatet i andre kvartal 2007 var 26,0 milliarder kroner, mot 31,9 milliarder kroner for andre kvartal 2006. For de seks første månedene var driftsresultatet 54,6 milliarder kroner mot 67,9 milliarder for samme periode året før.

Samlet produksjon i første halvår 2007 var 1 206 tusen fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, en reduksjon på 21 tusen fat o.e. i forhold til samme periode året før. Gassproduksjonen hittil i år er åtte 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 nedstengt produksjon på Kvitebjørn og det generelle fallet i produksjonen fra flere modne felt på norsk sokkel.

Finansielle resultater

Totale driftsinntekter i første halvår var 79,1 milliarder kroner, mot 90,4 milliarder for samme periode i fjor, en reduksjon på 13 prosent. Inntekter fra olje og NGL utgjorde 59 prosent av de totale driftsinntektene, mot 60 prosent for samme periode i 2006. Tilsvarende utgjorde gassinntektene 35 prosent, en økning på ett prosentpoeng fra de første seks månedene av 2006. Resterende inntekter kommer fra deltakelse i rørledninger og landanlegg der eierandel i Gassled er den største bidragsyter.

Olje- og NGL-inntektene hittil i år var 46,6 milliarder kroner, fra et gjennomsnittssalg på 688 tusen fat per dag. For samme periode i fjor var inntektene 54,7 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 ni prosent lavere hittil i 2007 enn for samme tidsrom i 2006, det vil si 382 kroner per fat mot 418 kroner. Oljeprisen i dollar var tre prosent lavere enn i samme tidsrom i 2006.

Gassalget hittil i år er opp åtte prosent i forhold til året før. Inntektene fra tørrgass utgjorde 27,4 milliarder kroner mot 31,0 milliarder for samme periode i 2006. Reduksjonen skyldes lavere gasspriser. Salgsvolumet av egenprodusert gass i første halvår var 15,3 milliarder standard kubikkmeter eller 531 tusen fat o.e. per dag mot 491 tusen fat o.e. per dag i 2006.

Driftskostnadene var 24,5 milliarder kroner, mot 22,6 milliarder for samme periode i fjor. Driftskostnadene er i hovedsak økt

FØRSTE HALVÅR

(Alle beløp i millioner kroner)	Andre kvartal		Første halvår		Total
	2007	2006	2007	2006	2006
Driftsinntekter	37 292	42 186	79 100	90 409	174 979
Totale driftskostnader	11 259	10 264	24 534	22 552	45 146
Driftsresultat	26 033	31 922	54 566	67 857	129 833
Netto finansposter	-466	-567	-899	-1 004	-1 365
Resultat etter finansposter	25 567	31 356	53 667	66 854	128 467
Totale investeringer	4 813	6 305	9 367	11 090	22 022
Netto kontantstrøm overført til staten	27 960	31 889	57 423	68 234	126 213
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	68,32	68,22	62,27	64,21	64,50
Kurs NOK/USD	6,03	6,28	6,13	6,51	6,38
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	412	428	382	418	412
Produksjon olje + NGL (1.000 fat per dag)	648	708	675	737	723
Produksjon gass (mill Sm ³ per dag)	82	71	84	78	75
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	1 164	1 158	1 206	1 227	1 198



som følge av økte avskrivningskostnader. I tillegg bidrar høyere kostnader til drift av felt og anlegg til økte driftskostnader sammenlignet med fjoråret.

Investeringer hittil i år er 9,4 milliarder kroner, som er 15 prosent lavere enn for samme periode i 2006. Lavere investeringer i slutfasen på Ormen Lange/Langed og Snøhvit er viktige årsaker. Dette er delvis motvirket av økte investeringer relatert til nye prosjekt som Gjøa/Vega.

AKTIVITETER ANDRE KVARTAL Gjøa/Vega og Rev klar for utbygging

Plan for utbygging av Gjøa, Vega og Rev ble godkjent i andre kvartal. Gjøa, Vega og Vega Sør vil gi viktige bidrag til den totale produksjonen og aktivitetsnivået på sokkelen og

til utvikling i et område som i dag mangler infrastruktur. Petoro forvalter en andel på 30 prosent i Gjøa og 40 prosent i Vega. Gjøa er et gassfelt med en tynn oljesone, og Vega/Vega Sør er gass- og kondensatfelt. Feltene ligger i nordlige Nordsjøen, nord for Trollfeltet. De utvinnbare volumene for Gjøa er anslått til rundt 40 milliarder standard kubikkmeter (Sm³) rikgass og 13 millioner Sm³ olje og kondensat. For Vega og Vega Sør er de utvinnbare volumene anslått til 18 milliarder Sm³ gass og 4 millioner Sm³ kondensat.

Rev er et mindre felt i blokk 15/12, hvor gassen og kondensatet vil bli transportert i rør til det britiske Armadafeltet. Rettighetshaverne i Rev er Talisman Energy Norge AS og Petoro, med henholdsvis 70 prosent og 30 prosent deltakerandel. Talisman har som operatør på feltet fremmet planen.

Ny utvinningstillatelse ved Snøhvit

Petoro har gjennom en ekstratildeling etter siste tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO) fått en SDØE-andel på 30 prosent til forvaltning i utvinningstillatelse 448, nær Snøhvitfeltet.

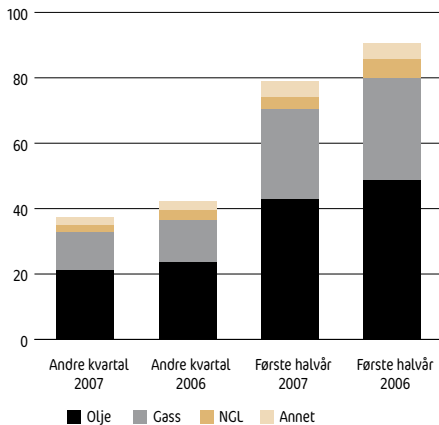
Integrerte operasjoner

OLF rapporten (2005) påviste et gevinstpotensial på 250 milliarder kroner som resultat av mer effektiv bruk av informasjonsteknologi og endrede arbeidsprosesser på norsk sokkel – omtalt som e-drift eller integrerte operasjoner. Petoro har nylig gjennomført en ny sammenligning av operatorenes evne til å realisere dette potensialet.

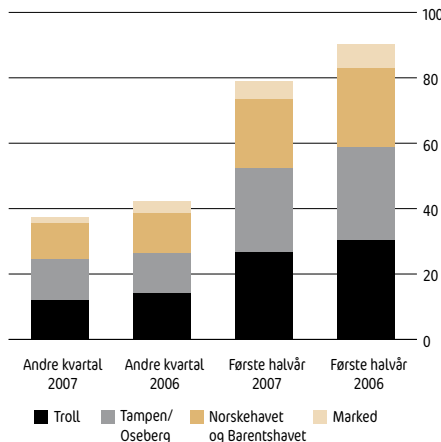
Formålet med undersøkelsen er å påvirke til raskere implementering av integrerte

INNETEKTER

Inntekter per produkt
NOK mrd.



Inntekter per forretningsområde
NOK mrd.



operasjoner gjennom økt synliggjøring og deling av beste praksis mellom operatørene. Undersøkelsen viser at det er igangsatt et bredt spekter av aktiviteter knyttet til integrerte operasjoner, og det er gjort vesentlige fremskritt siden forrige måling i 2004. Operatørene høster allerede store verdier av den endrede måten å arbeide på, – i form av økte inntekter og lavere kostnader.

Statoil og Hydro har en dominerende posisjon på norsk sokkel. Det er derfor gledelig at disse nå er blant de fremste innenfor å ta ut nytten av integrerte operasjoner. Petoro mener likevel at mange aktiviteter ennå er i startfasen og at det fremdeles er et stort forbedringspotensial. Operatørene må derfor fortsatt opprettholde et høyt trykk for å kunne realisere gevinster og sikre varige endringer.

Kvitebjørn

Produksjonen fra feltet har vært redusert siden desember 2006 for å sikre forsvarlig boring av gjenstående brønner. Grunnet operasjonens kompleksitet og sikkerhetsmessige hensyn ble feltet nedstengt 1. mai 2007. En forventer at feltet starter produksjonen igjen i løpet av året.

Ormen Lange/Langeled

Den første fasen av utbyggingen går inn i slutfasen og forventes å starte som planlagt høsten 2007. Operatøren har informert partnerskapet om at det må forventes en betydelig kostnadsøkning for fase II av utbyggingen. Hovedårsaken til dette er i følge operatøren det sterke kostnadspresset og konkurransen om ressurser som erfares i dagens marked.

Ny riggekapasitet

Flere riggkontrakter er inngått i slutten av 2006 og første halvår 2007 i lisenser hvor Petoro er rettighetshaver. Gjennom disse kontraktene er Petoro med på å sikre riggekapasitet for økt utvinning, samtidig som en bidrar til en fornyelse av riggflåten på norsk sokkel. Det er inngått kontrakter for fire nybygg; to med Awilco for Troll, en med Aker Drilling for Norskehavet og en med Odfjell på Gullfaks. I tillegg har Ormen Lange-lisensen inngått en leieavtale med Seadrill for fortsatt bruk av boreskipet West Navigator.

Styrking av Petoro

Myndighetene har i forbindelse med revidert nasjonalbudsjett besluttet å fjerne begrensningen på antall ansatte i Petoro. Begrunnelsen er at det ikke er vanlig at statlige selskaper har et definert maksimalt antall egne ansatte. Normalt reguleres dette gjennom budsjettet for selskapet og interne prioriteringer innenfor den fastsatte budsjettrammen. Olje- og energidepartementet legger til grunn at tilsvarende bør gjelde for Petoro, og at selskapet for eksempel kan ha større fleksibilitet når det gjelder forholdet mellom å ansette personell eller kjøpe eksterne tjenester. Det defineres derfor ikke lenger et tak på 60 ansatte i Petoro, men antall ansatte må finansieres innenfor gjeldende budsjettramme for selskapet.

Virkningene for Petoros forvaltning av SDØE-porteføljen ved sammenslåingen av Statoil og Hydros petroleumsvirksomhet ble berørt i Innstilling til Stortinget fra energi- og miljøkomiteen (Inst.S.nr.243) om Stortingsproposisjon nr. 60 (2006-2007) som omhandler fusjonen mellom de to selskapene. Det fremgår av innstillingen at i saker som er sentrale for SDØE, og hvor de øvrige selskapene ikke har sammenfallende interesser med Petoro eller velger ikke å sette inn ressurser, må Petoro etter sammenslåingen i større grad vurdere å gjøre selvstendige analyser, etablere alternative forslag, kvalitetssikre operatørens arbeid og gjøre egne utredninger knyttet til utvalgte strategiske problemstillinger. En konsekvens av dette innebærer en styrking av Petoro.

Endringer i styret i Petoro

Gunnar Berge ble i Petoro AS generalforsamling den 26. juni 2007 valgt som ny styreleder i Petoro AS. Han fratradte stillingen som oljedirektør i Oljedirektoratet samme dag. Berge etterfølger Bente Rathe som fratradte styret etter å ha vært styreleder siden 2002 og styremedlem siden opprettelsen av Petoro i 2001. Per Arvid Schøyen og Mari Thjomøe ble valgt som nye styremedlemmer i Petoro AS. I tillegg til de ovennevnte består styret av Hilde Myrberg som ny nestleder og Nils-Henrik M. von der Fehr. De ansattes representanter er Britt Bjelland og Ove Skretting.

Stavanger, juli 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