



GANGER ROLF ASA

Rapport 2. kvartal 2006

Konsernregnskapet er avlagt etter internasjonale regnskapsregler (IFRS). Delårs-rapporten for 2. kvartal 2006 er avlagt etter IAS 34 basert på regnskapsstandarder, uttalelser og fortolkninger gjeldende på regnskapsdato.

Tallene er i NOK med mindre annet er uttrykt. Tallene for samme periode 2005 er i parentes.

FINANSIELL INFORMASJON

Driftsresultat (EBIT) som i prinsippet gjenspeiler holdingsselskapets kostnader, var i kvartalet negativt med 6,7 millioner (negativt 5,0 millioner). Som tidligere er alle vesentlige selskaper og engasjementer konsolidert inn som tilknyttede selskaper.

Tilknyttede selskaper ble konsolidert med et samlet resultat i kvartalet på 168,0 millioner (50,6 millioner). Av dette bidro First Olsen Ltd. (FOL) med et resultat på 46,4 millioner (50,5 millioner) fra sine aktiviteter innenfor tank, flytende produksjon og boreriggen Bulford Dolphin. Fred. Olsen Energy ASA (FOE) ble konsolidert med et resultat på 91,4 millioner (negativt 6,0 millioner) og Bonheur ASA med 22,3 millioner (39,3 millioner). Cruise-segmentet ble konsolidert med et resultat på 9,7 millioner (negativt 21,2 millioner), vindkraft med et negativt resultat på 0,4 millioner (negativt 16,2 millioner) og Comarit med et negativt resultat på 5,2 millioner (negativt 7,3 millioner).

For halvåret under ett ble tilknyttede selskaper konsolidert inn med et samlet resultat på 283,0 millioner (negativt 39,5 millioner).

Netto finansposter i kvartalet var negative med 37,3 millioner (positive 9,8 millioner), hvorav 35,1 millioner var relatert til et urealisert agiotap i forbindelse med en USD-fordring på First Olsen Ltd. for avsatt, men ikke utbetalt utbytte for 2005. Per 2. kvartal utgjorde netto finansposter 19,4 millioner (20,8 millioner), inkludert 54,1 millioner i gevinst fra salget av Munch-malerier gjennomført i februar.

Valutaterminkontrakter og renteinstrumenter er verdsatt til markedsverdi per 30. juni 2006.

Konsolidert resultat etter skatt i kvartalet ble 137,8 millioner (33,5 millioner), en forbedring på 104,3 millioner fra tilsvarende kvartal i 2005.

FOE tilbød i perioden investorene i det konvertible obligasjonslånet (FOE 02 4,5% 2004/09), å delta i en rettet emisjon mot samtidig å oppgi konverteringsretten under det opprinnelige konvertible obligasjonslånet. Ganger Rolf har akseptert tilbudet for sin andel av obligasjonslånet på 149,8 millioner.

Den rettede emisjonen vil bli gjennomført til emisjonskurs kr 68,- som tilsvarer konverteringskursen under obligasjonslånet. Obligasjonslånet med en rente på 4,5%, forfaller i henhold til opprin-

nelig forfallsdato den 30. mars 2009. Dette innebærer at Ganger Rolf ASA vil tegne seg for 2.202.882 nye aksjer i FOE , tilsvarende en samlet innbetaling på 149,8 millioner. Den rettede emisjonen planlegges gjennomført innen utgangen av juli måned, og Ganger Rolf vil etter dette eie 20.314.382 aksjer i FOE (omlag 30,2% forutsatt full konvertering).

I det følgende omtales konsernets ulike virksomhetsområder. Ganger Rolf og Bonheur har hver en eierinteresse på 50% i disse virksomhetene med mindre annet er angitt.

ENERGI-RELATERT VIRKSOMHET

Segmentet omfatter Energitjenester, Energiproduksjon og Tank.

Energitjenester

Offshore boring

FOE som er eiet med 29,49% hver av Ganger Rolf og Bonheur, fikk et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) i kvartalet på 455,7 millioner (150,7 millioner), og et resultat etter skatt på 278,1 millioner (negativt 55,3 millioner).

Driftsresultatet (EBITDA) første halvår utgjorde 847,2 millioner (271,7 millioner), mens resultatet etter skatt utgjorde 450,2 millioner (negativt 153,3 millioner).

Et utdrag fra FOEs rapport for 2. kvartal 2006 følger på side 6.

Boreriggen Bulford Dolphin, som indirekte eies av First Olsen Ltd. opererte på kontrakt for Equator Exploration Ltd. utenfor Nigeria. Riggen opererer i en rigg-pool med 4 andre borerigger som indirekte eies av FOE. I juni ble åtte av personene på riggen bortført. Personene ble frigitt uskadet etter to dager. Hendelsen medførte ingen forurensing eller materielle skader på riggen. Hendelsen vil imidlertid medføre utsettelse av tidspunktet for en overføring av kontraktsforholdet med Equator fra en brønnbasert kontrakt til en tidsbestemt kontrakt på ett år til desember 2006.

Bulford Dolphin hadde i kvartalet driftsinntekter fra poolen på USD 6,7 millioner (USD 1,4 millioner), EBITDA var USD 6,4 millioner (USD 1,9 millioner) og nettoresultatet før skatt var USD 4,9 millioner (USD 0,2 millioner).

Flytende produksjon

Fred. Olsen Production (FOP) hadde i kvartalet fire av fem enheter på kontrakt. FPSO Knock Taggart og MOPU Borgen Dolphin opererte begge for Addax i Nigeria. FPSO Petróleo Nautipa (50% eid av FOP) fortsatte sin operasjon offshore Gabon på kontrakt for Vaalco. FSO Knock Nevis fortsatte på kontrakt med Maersk Oil i Qatar. Selskapets femte enhet, FSO Knock Dee, som i februar avsluttet et 8 års engasjement for Petro SA i Syd-Afrika, gjennomgår vedlikeholdsarbeider ved Dubai Drydocks.

Oppgraderingen av VLCC Knock Adoon til et FPSO-fartøy ble avsluttet etter planene den 2. juli. Skipet er på vei til Nigeria hvor det vil erstatte FPSO Knock Taggart på Antan-feltet. Innenfor rammene av kontrakten med Addax, som er på minimum 8 år, har FOP i kvartalet fullført leggingen av en undervanns rørledning fra feltet. Gjenstående del av eksportsystemet forventes fullført i god tid før oppstart av operasjonen tidlig i september.

Både Knock Taggart og Knock Dee blir markedsført internasjonalt mot produksjons- og lagringsprosjekter. FOP arbeider også aktivt med alternative muligheter for de to First Olsen-eide suezmaxtankerne Knock Allan og Knock Stocks i FPSO/FSO-markedet.

FOPs driftsinntekter i kvartalet var USD 15,7 millioner (USD 16,8 millioner). EBITDA i samme periode var USD 7,0 millioner (USD 9,8 millioner). Etter avskrivninger på USD 2,1 millioner (USD 5,2 millioner) var EBIT USD 4,9 millioner (USD 4,6 millioner). Resultat etter skatt i kvartalet var USD 2,6 millioner (USD 4,0 millioner).

For første halvår utgjorde driftsinntektene USD 31,4 millioner (USD 33,2 millioner). I samme periode var EBITDA USD 14,6 millioner (USD 18,8 millioner), mens resultat før skatt var USD 7,0 millioner (USD 5,5 millioner). Det forbedrede resultat etter skatt skyldtes blant annet økte finansinntekter grunnet urealisert agiogevinst på USD 2,4 millioner i forbindelse med USD gjeld til morselskapet First Olsen Ltd. Dette er eliminert på First Olsen konsernnivå.

Energiproduksjon

Fred. Olsen Renewables (FOR) hadde driftsinntekter på 55,3 millioner (28,3 millioner). Økningen skyldes i hovedsak at Paul's Hill ikke var i produksjon i tilsvarende kvartal i 2005, samt at produksjonen fra Crystal Rig var høyere i forhold til fjorårets kvartal som følge av bedre vindforhold og driftsregularitet.

Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) i 2. kvartal var 40,9 millioner (18,0 millioner), mens resultat etter avskrivninger (EBIT) utgjorde 17,3 millioner (5,2 millioner). Resultat før skatt var 1,9 millioner (negativt 32,8 millioner). Forbedringen skyldes, i tillegg til et bedre driftsresultat, overgang til sikringsbokføring for langsiktige renteinstrumenter knyttet til finansieringen av de tre vindkraftparkene i Skottland. Per 2. kvartal 2006 ble det foretatt en positiv korleksjon direkte mot egenkapitalen på 39,6 millioner relatert til slike renteinstrumenter, mens det i tilsvarende periode i 2005 ble kostnadsført 25,8 millioner for rente- og valutainstrumenter.

EBITDA per 2. kvartal var 73,8 millioner (45,1 millioner), EBIT var 28,3 millioner (23,7 millioner), mens resultatet før skatt var negativt med 4,6 millioner (negativt 3,5 millioner).

FOR hadde ved utløpet av kvartalet 157 MW i produksjon, 21,7 MW under konstruksjon, samt konsesjon på 214 MW der bygging ikke er igangsatt.

Totalt produserte FOR 91,3 GWh i kvartalet, mot 43,6 GWh tilsvarende kvartal 2005. Første halvår var produksjonen 171,7 GWh, mot 105,6 GWh i fjor. Alle vindkraftanleggene opererte tilfredsstillende i kvartalet. Vindforholdene i Skottland i kvartalet var i henhold til det langsiktige gjennomsnitt.

Arbeidet med å utvide Paul's Hill med 9,2 MW til 64,4 MW forventes ferdigstilt i 3. kvartal 2006. Arbeidene med å utvide Crystal Rigs kapasitet med 12,5 MW til 62,5 MW er igangsatt og forventes ferdigstilt 2. kvartal 2007.

Tank

Etter nedgangen i 1. kvartal styrket fraktmarkedet seg vesentlig i 2. kvartal. Tendensen mot et såkalt "two-tier" marked fortsatte, der en rekke enkeltskrogskip i stigende grad opererer i markedet i Østen. Dette har medført at ratenivået for enkeltskrogskip periodevis har vært opp til USD 10.000 per dag under nivået for moderne tonnasje.

First Olsen har gjennom kvartalet eiet og operert 2 enkeltskrog suezmax tankskip i spotmarkedet. Gjennomsnittlig inntjening var i 2. kvartal ca USD 19.800 per dag (USD 35.100), mens inntjening for årets første 6 måneder var ca USD 27.500 per dag (USD 46.300).

Totale fraktinntekter på t/c basis var i kvartalet USD 3,3 millioner, og for første halvår USD 9,6 millioner. De tilsvarende tall for fjoråret da flåten bestod av 5 suezmax skip og 1 VLCC var hhv. USD 21,2 millioner og USD 49,7 millioner.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) i 2. kvartal var USD 1,7 millioner (USD 17,1 millioner), mens nettoresultat for 2. kvartal var USD 0,8 millioner (USD 11,7 millioner).

Driftsresultatet for 1. halvår 2006 var USD 6,5 millioner (USD 40,6 millioner), mens nettoresultatet for samme periode var USD 4,6 millioner (USD 29,8 millioner).

TRANSPORT / FRITID

Comarit i Marokko (25% eid hver av Ganger Rolf og Bonheur), opererte tre helårsruter gjennom kvartalet som er lavsesong. M/V Bismillah ble solgt og levert til nye eiere i kvartalet. Skipet M/V Sara 1 er leiet inn som erstatning. Både M/V Boughaz og M/V Berkane ble dokket i løpet av kvartalet.

Comarit med datterselskaper hadde driftsinntekter på 143,7 millioner (117,7 millioner) i kvartalet. Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) var i kvartalet positivt med 5,3 millioner (negativt 13,0 millioner), mens resultat etter skatt (EAT) ble negativt med 29,7 millioner (negativt 37,0 millioner).

Per første halvår utgjorde driftsinntektene 228,2 millioner (204,5 millioner), mens driftsresultatet (EBITDA) ble negativt med 10,4 millioner (negativt 25,0 millioner). Resultatet etter skatt ble negativt med 65,0 millioner (negativt 73,0 millioner). Halvårsresultatet inkluderer en belastning på 13,0 millioner i forbindelse med kostnader relatert til driften i 2005.

Annen shippingvirksomhet omfatter eierskapet til og operasjonen av ro-ro skipet Norcliff, eierskapet til Fred. Olsen Marine Services AS samt eierskapet på 49,5% (samlet indirekte eierandel for Ganger Rolf og Bonheur) i Oceanlink Ltd.

For annen shippingvirksomhet ble EBITDA USD 0,2 millioner (USD 0,1 millioner) og netto resultat ble negativt med USD 0,3 millioner (USD 0,0 millioner). Timecharterinntektene for kvartalet utgjorde USD 0,9 millioner (USD 0,8 millioner), og for årets 6 første måneder USD 1,7 millioner (USD 1,4 millioner). Driftsresultatet i kvartalet var USD 0,5 millioner (USD 0,3 millioner), og nettoresultatet for virksomhetene var USD 0,2 millioner (negativt USD 0,1 millioner).

Ro-ro skipet Norcliff går på t/c til Sea Cargo frem til årsskiftet 2006/2007.

First Olsen Ltd. eier ca. 49,5% i Oceanlink Ltd. som disponerer tre kjøleskip, samt et container-skip og to ankerhåndteringsfartøy.

Kjøleskipsmarkedet har svekket seg i første halvår 2006 sammenlignet med tilsvarende periode i 2005. For Oceanlinks vedkommende begrenses effekten av dette gjennom deltagelsen i Seatrade-poolen, som med en rekke faste kontrakter i begrenset grad er eksponert i spotmarkedet.

Containerskipet Santos gikk tidlig i annet kvartal på et nytt certeparti for en periode på to år til japanske befraktere. Aktiviteten for denne størrelsesgruppen containerskip (ca 1100 TEU) har vært god spesielt i fjerne Østen.

Ankerhåndteringsfartøyet Statesman har vært beskjeftiget i offshore-virksomheten utenfor Brasil siden 2003 og har stort sett operert på kortere kontrakter, men har klart å sikre rimelig kontinuerlig beskjeftigelse. Skipet ble dokket i 2. kvartal.

I juni gikk Oceanlink inn med en eierandel på 21% i Oceanlink Offshore DIS som overtok ankerhåndteringsfartøyet Norseman (ex. Olympic Supplier), bygget i 1984. Skipet har 13.312 BHP. Oceanlink har også tatt fartøyet på 5 års bareboat, og sluttet det videre på t/c for en periode på ca 18 måneder til tilfredsstillende rate i Brasil.

Markedet for denne type fartøy har utviklet seg positivt i takt med den økende aktivitet innen offshore markedet. Oceanlinks to fartøy benyttes i hovedsak som hjelpefartøy for rigger med hovedfokus på ankerhåndtering.

Oceanlink hadde i 2. kvartal et driftsresultat (EBITDA) på ca USD 1,4 millioner (100 %). Netto resultat for kvartalet utgjorde ca USD 0,4 millioner.

For årets første seks måneder var driftsresultatet USD 2,9 millioner og nettoresultatet utgjorde USD 0,7 millioner.

FRITID

Cruisevirksomheten omfatter de fire skipene MS Braemar, MS Black Watch, MS Black Prince og MS Boudicca.

Black Watch gjennomførte i kvartalet ulike cruise fra Storbritannia til Middelhavet, Adriaterhavet og til de baltiske statene. Black Prince opererte en rekke regionale cruise ut fra Liverpool, Greenock og Leith. Et utbrudd av Norovirus på Black Prince i juni og juli medførte at resultatet fra dette skipet ble negativt påvirket som følge av noe forsinkelser og passasjerkompensasjoner. Utbrudd av Norovirus er svært vanlig og smitter lett der folk omgås tett, som på hoteller, sykehus og passasjerskip. Fred. Olsen Cruise Lines tar slike utbrudd meget alvorlig og har etablert omfattende prosedyrer både på land og ombord for å forhindre og eventuelt stoppe spredning av viruset. Braemar returnerte fra Karibien etter sitt vinterprogram med fly-cruise og gjennomførte i kvartalet sin planlagte tørrdokking i Hamburg. Skipet returnerte fra verkstedet etter planen.

Fred. Olsen Cruise Lines Pte. Ltd, 50/50% eid av Ganger Rolf og Bonheur, inngikk i kvartalet avtale med et datterselskap av Star Cruises Ltd om kjøp av cruiseskipet MS Norwegian Crown bygget i 1988. Skipet vil bli levert ultimo august 2006, men vil bli leid tilbake til selger for en 14 måneders periode frem til november 2007. Skipet er planlagt satt inn i Fred. Olsen Cruise Lines' operasjon tidlig i 2008.

Driftsinntektene innenfor cruisesegmentet var GBP 23,6 millioner (GBP 11,7 millioner). Driftsresultatet (EBITDA) var GBP 6,2 millioner (GBP 1,2 millioner), mens resultat før skatt ble GBP 1,3 millioner (negativt GBP 3,6 millioner).

Per 2. kvartal hadde cruisesegmentet et positivt resultat før skatt på GBP 1,8 millioner (negativt GBP 3,3 millioner)

Tusenfryd

Fornøyelsesparken Tusenfryd, som eies med ca 25,0% hver av Ganger Rolf og Bonheur, har i 2006 hatt sitt beste første halvår noensinne. Dette skyldes i hovedsak åpningen av den spektakulære berg- og dalbanen "SpeedMonster" – en investering til over 70 millioner. Antall besøkende i første halvår var på 201.000, en økning på 24% sammenlignet med samme periode i fjor. Driftsinntektene økte med 31% og utgjorde 66,2 millioner (49,9 millioner).

ØVRIGE INVESTERINGER

IT Fornebu

Driften går som planlagt, og de fleste lokaler er utleid. IT Fornebu Eiendom arbeider nå med neste utbyggingstrinn av terminalbygget. Den planlagte utbyggingen består av fire utstikkere ut fra eksisterende terminalbygg, med et markert inngangsparti mellom bygningene, totalt 26.000 kvm. Byggene har et futuristisk preg med glassfasader og synlig bæringssystem, og har en fleksibel og god arealutnyttelse. De foreløpige planer for hotellet er en mangeartet søyle på 22 etasjer som vil bli et gedigent landemerke for Fornebu-området.

FRED. OLSEN ENERGY ASA

Utdrag fra selskapets rapport for 2. kvartal 2006.

Merk at FOE i sin rapportering viser tall for 1. kvartal 2006 i parentes i motsetning til Ganger Rolf og Bonheur som sammenligner med tilsvarende kvartal i fjor.

Driftsinntekter for kvartalet utgjorde 1.028,0 millioner (935,9 millioner), en økning på 92,1 millioner. Inntektene i boredivisjonen økte med 108,1 millioner. Inntekter fra eksterne kunder i ingeniør- og fabrikasjonsdivisjonen var 16,0 millioner lavere enn i foregående kvartal. I hovedsak skyldes inntektsøkningen innen boredivisjonen høyere dagrater for flere av enhetene. Driftsinntektene innen divisjonen for ingeniør- og fabrikasjonstjenester var 140,5 millioner, hvorav 117,6 millioner var konserninterne transaksjoner og dermed eliminert i det konsoliderte regnskapet.

Driftskostnadene var 572,3 millioner (544,4 millioner), en økning på 27,9 millioner. Driftskostnadene innen boredivisjonen økte med 43,6 millioner. Driftskostnader relatert til eksterne kunder innen ingeniør- og fabrikasjonsdivisjonen var 15,7 millioner lavere enn i foregående kvartal. Økningen i driftskostnadene innen boredivisjonen skyldes i hovedsak økning i viderefakturerte kostnader og høyere personellkostnader. Driftskostnadene innen ingeniør- og fabrikasjonsdivisjonen økte med 134,2 millioner, hvorav 114,5 millioner ble eliminert i det konsoliderte regnskapet.

Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) var 455,7 millioner (391,5 millioner).

Avskrivninger utgjorde 113,8 millioner (123,7 millioner). Nedgangen skyldes lavere USD/NOK kurs.

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var 341,9 millioner (267,8 millioner).

Netto finanskostnader utgjorde 59,0 millioner (90,7 millioner). Finanskostnadene i foregående kvartal inkluderer tidligere aktiverte lånekostnader på 28 millioner som ble utgiftsført i forbindelse med refinansieringen av banklånet på USD 300 millioner i mars samt en kostnad på 34,5 millioner relatert til den tidlige innfrielsen av FOE 01 8,75% 2004/09 NOK 760 millioner obligasjonslånet.

Resultatet før skatt var 282,9 millioner (177,1 millioner).

Nettoresultatet etter estimerte skattekostnader på 4,8 millioner var 278,1 millioner (172,1 millioner).

Basisresultat per aksje var NOK 4,50 (NOK 2,80) og utvannet resultat per aksje var NOK 4,20 (NOK 2,60).

Selskapets tilbud til obligasjonseierne i FOE 02 4,5% 2004/09 subordinert konvertibelt obligasjonslån om å delta i en privat plassering til NOK 68 per aksje ble akseptert av 15 obligasjonseiere som eide obligasjoner tilsvarende 301,6 millioner av det utestående lånebeløpet på 358,8 millioner. Tilbudet ble fremsatt mot at obligasjonseierne frasa seg retten til konvertering. Den private plasseringen på 4.434.860 aksjer ble gjennomført i juli. Med unntak av at retten til konvertering er bortfalt, vil lånet fortsette på de samme betingelsene til forfallsdato 30. mars 2009. Det gjenværende lånebeløpet på NOK 57,2 millioner vil fortsette som et eget konvertibelt obligasjonslån på uendrede betingelser.

Boredivisjonen hadde en omsetning på 1.005,1 millioner (897,0 millioner) og et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 452,5 millioner (388,0 millioner).

Bideford Dolphin fortsatte sitt arbeid på norsk sokkel under et boreprogram for Norsk Hydro. I juli ble det inngått en treårs borekontrakt for riggen med Norsk Hydro Produksjon AS fra januar 2008 til januar 2011. Samtidig ble partene enige om å fastsette avslutningsdatoen for det eksisterende boreprogrammet til 26. januar 2008, mot en tilleggskompensasjon.

Borgland Dolphin fortsatte sitt arbeid på norsk sokkel under eksisterende kontrakt med Statoil ASA som utløper desember 2006. I september 2005 ble det inngått en ny kontrakt for riggen med Statoil ASA, på vegne av seg selv og de øvrige rettighetshaverne i Tampen-området på norsk sokkel. Kontraktperioden er tre år frem til 31. desember 2009.

Dypvannsboreskipet Belford Dolphin fortsatte arbeidet under en 3 års borekontrakt for ONGC i India som utløper tidlig 2007. I september 2005 ble det inngått en tre års borekontrakt med Anadarko Petroleum Corporation. Den nye kontrakten vil bli påbegynt etter utløpet av den nåværende kontrakten med ONGC.

Borgny Dolphin fortsatte sitt arbeid for Pemex i Mexico. Kontrakten utløper tidlig 2008.

Bulford Dolphin (eies av First Olsen Ltd. og opererer i en pool med fire av konsernets egne enheter) fortsatte sitt boreprogram for Equator Exploration Ltd. utenfor Nigeria. Kontrakten forventes nå avsluttet i desember 2007.

Byford Dolphin fortsatte arbeidet under kontrakten med CNR International (U.K.) Limited. Den nåværende tidsbaserte kontrakten forventes å utløpe i slutten av juni 2007. I november 2005 ble det inngått en avtale med CNR om ytterligere forlengelse av kontrakten med 275 dager.

Bredford Dolphin fortsatte arbeidet under en kontrakt med Peak Well Management Ltd. på britisk side av Nordsjøen. I januar ble det inngått en borekontrakt med Drilling Production Technology as på vegne av dem selv og et konsortium av lisenshavere på norsk kontinentalsokkel. Avtalen har en kontraktslengde på 3 år med estimert oppstart i slutten av 2006 etter gjennomført fem års klassing og oppgradering for å tilfredsstille norske krav.

Borgsten Dolphin fortsatte arbeidet under en kontrakt med CNR International (U.K.) Ltd. for et boreprogram på britisk side av Nordsjøen til slutten av mai, for deretter å påbegynne et 720 dagers boreprogram for henholdsvis Nexen Petroleum UK Ltd. og Tullow Oil Plc.

Borgholm Dolphin fortsatte arbeidet under en kontrakt med Talisman Energy (UK) Ltd. til april etterfulgt av en flotellkontrakt med Shell U.K. Ltd på britisk side av Nordsjøen. Kontrakten utløper i slutten av oktober 2006 med 2 x 1 måneder opsjoner for forlengelse.

Oppgraderingen av Blackford Dolphin til en dypvannsenhet fortsetter på Keppel Verolme verftet i Rotterdam. Den oppgraderte enheten vil være i stand til å operere i vandyp inntil 7000 fot. Enheten vil være utstyrt med en ny høykapasitets borepakke og et moderne dekkdesign. I mars ble det inngått en tre-års borekontrakt med Reliance Industries Ltd. for Blackford Dolphin som vil bli påbegynt i 4. kvartal 2007 etter ferdigstilling av den pågående dypvannsoppgraderingen av riggen, testing og mobilisering til India.

Grunnet det stramme markedet for utstyr og personell, forventes det at driftskostnadene vil fortsette å stige. Dette vil også ha en innvirkning på selskapets drift og oppgraderingsprosjekter.

Divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester hadde en omsetning på 140,5 millioner (157,6 millioner) og et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 6,3 millioner (5,9 millioner).

Harland & Wolff-verftet (H&W) fortsatte sin virksomhet innen ingeniørtjenester, skipsreparasjoner og skipsbygging. Verftet har blitt tildelt kontrakter for konstruksjon av bolig- og maskinrom-modulene for Blackford Dolphin. Arbeidet ble påbegynt i begynnelsen av året og forventes ferdig i løpet av 3. kvartal 2006. Antall fast ansatte er 98.

ANNEN INFORMASJON

Generalforsamlingen vedtok den 31. mai 2006 å splitte eksisterende aksjer i selskapet slik at en aksje ga 4 nye aksjer. Antall utestående aksjer er etter dette 36.280.000. Dette antallet er lagt til grunn ved utregning av resultat pr aksje i de forskjellige perioder. Tallene er gjort sammenlignbare for perioder før splitten ble vedtatt.



(NOK millioner) - Urevidert

Ganger Rolf ASA

KONSERN

RESULTATREGNSKAP	Apr-jun 2006	Apr-jun 2005	Jan-jun 2006	Jan-jun 2005	Jan-dec 2005
Driftsinntekter	0,2	0,4	0,6	0,6	2,6
Driftskostnader	-6,2	-4,6	-13,5	-9,6	-33,5
Avskrivninger	-0,7	-0,8	-1,4	-1,7	-3,1
Driftsresultat	-6,7	-5,0	-14,3	-10,7	-34,0
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	168,0	50,6	283,0	-39,5	530,9
Resultat før finansposter	161,4	45,6	268,7	-50,2	496,9
Finansinntekter	17,7	14,3	83,9	36,2	151,9
Finanskostnader	-55,0	-4,5	-64,4	-15,4	-27,8
Netto finansposter	-37,3	9,8	19,4	20,8	124,1
Resultat før skatt fra videreførte virksomheter	124,1	55,4	288,2	-29,4	621,0
Estimert skattekostnad	13,8	-21,9	-0,9	-26,0	-2,4
Resultat etter skatt fra videreførte virksomheter	137,8	33,5	287,2	-55,4	618,6
Andel resultat avhendet virksomhet		164,8		142,0	143,5
Netto resultat etter beregnet skatt	137,8	198,3	287,2	86,6	762,1
Herav minoritetsinteresser	-	-	-	-	-
Herav majoritetsinteresser	137,8	198,3	287,2	86,6	762,1
Basisresultat / Utvannet resultat per aksje (NOK) 1)	3,8	5,5	7,9	2,4	21,0
Basisresultat / Utvannet resultat per aksje fra videreførte virksomheter (NOK) 1)	-	0,9	-	-1,5	17,1
Basisresultat / Utvannet resultat per aksje fra avviklet virksomhet (NOK) 1)	-	4,5	-	3,9	4,0

1) 2005-tall omarbeidet som følge av aksjesplitt.

(NOK millioner)

BALANSE	30.06.2006	30.06.2005	31.12.2005
Utsatt skattefordel	0,8	47,7	0,0
Eiendom, anlegg og utstyr	40,4	38,5	39,4
Investeringer i tilknyttede selskaper	2.475,1	2.180,2	2.933,2
Andre finansielle anleggsmidler	756,4	761,5	763,5
Anleggsmidler	3.272,6	3.027,9	3.736,2
Kundefordringer og andre fordringer	475,0	40,0	68,9
Kontanter og kontantekvivalenter	238,0	99,1	168,2
Omløpsmidler	713,1	139,1	237,0
Andel egenkapital avhendet virksomhet	0,0	0,0	0,0
Sum eiendeler	3.985,7	3.167,0	3.973,2
Aksjekapital	45,4	45,4	45,4
Overkursfond	25,9	25,9	25,9
Opptjent egenkapital	3.758,4	2.856,4	3.626,4
Egenkapital	3.829,7	2.927,7	3.697,7
Langsiktige rentebærende forpliktelser	2,3	82,6	133,8
Andre langsiktige forpliktelser	54,9	110,6	59,4
Langsiktige forpliktelser	57,2	193,2	193,2
Kortsiktige rentebærende forpliktelser	81,9	33,7	70,1
Andre kortsiktige forpliktelser	16,9	12,4	12,3
Kortsiktige forpliktelser	98,9	46,1	82,3
Sum egenkapital og forpliktelser	3.985,7	3.167,0	3.973,2

Oslo, 19. juli 2006
Styret

Ganger Rolf ASA

SEGMENTINFORMASJON

(NOK millioner)

2. kvartal

	Driftsinntekter		Driftskostnader		EBITDA		Avskrivninger		EBIT	
	2 kv. 06	2 kv. 05	2 kv. 06	2 kv. 05	2 kv. 06	2 kv. 05	2 kv. 06	2 kv. 05	2 kv. 06	2 kv. 05
Bruttokonsoliderte selskaper										
Energitjenester	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Energiproduksjon	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tank	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Transport	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fritid	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Øvrige investeringer	0,2	0,4	-6,2	-4,5	-6,0	-4,1	-0,7	-0,9	-6,7	-5,0
Sum bruttokonsoliderte selsk.	0,2	0,4	-6,2	-4,5	-6,0	-4,1	-0,7	-0,9	-6,7	-5,0
Tilknyttede selskaper										
Energitjenester	372,5	233,4	-196,7	-152,9	175,8	80,5	-51,7	-60,3	124,1	20,2
Energiproduksjon	27,7	14,3	-7,3	-5,3	20,4	9,0	-11,7	-6,8	8,7	2,2
Tank	9,9	68,2	-5,0	-11,6	4,9	56,6	-2,9	-15,4	2,0	41,2
Transport	38,6	92,3	-36,7	-97,8	1,9	-5,5	-8,5	-7,3	-6,6	-12,8
Fritid	152,0	107,7	-109,2	-89,2	42,8	18,5	-25,7	-13,1	17,1	5,5
Øvrige investeringer	7,7	2,8	-9,2	-2,2	-1,5	0,6	9,0	-0,2	7,5	0,4
Sum tilknyttede selskaper	608,4	518,7	-364,1	-359,0	244,3	159,7	-91,5	-103,1	152,8	56,7

(NOK millioner)

Per 2. kvartal

	Driftsinntekter		Driftskostnader		EBITDA		Avskrivninger		EBIT	
	Jan-jun 06	Jan-jun 05	Jan-jun 06	Jan-jun 05	Jan-jun 06	Jan-jun 05	Jan-jun 06	Jan-jun 05	Jan-jun 06	Jan-jun 05
Bruttokonsoliderte selskaper										
Energitjenester	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Energiproduksjon	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tank	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Transport	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fritid	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Øvrige investeringer	0,6	0,6	-13,5	-9,5	-12,9	-9,0	-1,4	-1,7	-14,3	-10,7
Sum bruttokonsoliderte selsk.	0,6	0,6	-13,5	-9,5	-12,9	-9,0	-1,4	-1,7	-14,3	-10,7
Tilknyttede selskaper										
Energitjenester	722,6	469,8	-388,3	-321,8	334,3	148,0	-89,6	-136,3	244,7	11,7
Energiproduksjon	49,9	32,8	-13,0	-10,2	36,9	22,6	-22,7	-10,7	14,1	11,9
Tank	31,0	157,7	-10,2	-29,9	20,8	127,8	-6,1	-31,4	14,7	96,4
Transport	62,6	297,6	-63,0	-324,5	-0,4	-26,9	-13,5	-16,7	-13,9	-43,6
Fritid	261,4	209,0	-209,7	-179,8	51,7	29,2	-36,3	-23,7	15,4	5,5
Øvrige investeringer	14,1	6,5	-17,6	-4,7	-3,5	1,8	1,3	-0,4	-2,2	1,4
Sum tilknyttede selskaper	1.141,6	1.173,4	-701,8	-870,9	439,8	302,5	-167,0	-219,2	272,7	83,3



Kontantstrømoppstilling

(NOK millioner)	Jan-jun 2006	Jan-jun 2005
Kontantstrømmer fra driftsaktiviteter		
Netto resultat etter beregnet skatt	287,2	86,6
<i>Justering for:</i>		
Avskrivninger	1,4	1,7
Valutatap	34,2	0,5
Kapitalinntekter	-19,7	-11,3
Rentekostnader	2,4	4,0
Andel resultat fra tilknyttede selskaper	-283,0	39,5
Netto gevinst ved salg av eiendom, anlegg og utstyr	-0,2	0,0
Netto gevinst ved salg av investeringer	-53,7	-0,3
Skattekostnad	0,9	26,0
Driftsresultat før endringer i arbeidskapitalen og avsetninger for forpliktelser	-30,5	146,7
Økning (-) / reduksjon i kundefordringer og andre fordringer	153,3	30,0
Økning / reduksjon (-) i kortsiktige forpliktelser	-2,0	-36,2
Kontantstrøm fra drift	120,8	140,5
Betalte renter	-0,5	-1,6
Andel resultat avhendet virksomhet	0,0	-142,0
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	120,3	-3,1
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetaling ved salg av eiendom, anlegg og utstyr	0,3	0,1
Innbetaling ved salg av investeringer	86,2	24,7
Innbetaling ved salg av virksomhet	0,0	199,3
Renter mottatt	7,2	7,2
Utbytte mottatt	6,3	4,5
Anskaffelse av eiendom, anlegg og utstyr	-2,5	-0,6
Anskaffelse av andre investeringer	-30,1	-26,6
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	67,5	208,6
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Opptak av lån	0,0	20,6
Nedbetaling av lån	-117,8	-69,3
Utbetaling av utbytte	0,0	-99,8
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-117,8	-148,5
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	69,9	57,0
Kontanter og kontantekvivalenter per 1. januar	168,2	42,1
Kontanter og kontantekvivalenter per 30. juni	238,0	99,1

Egenkapital

(NOK millioner)	Jan-jun 2006	Jan-jun 2005
Inngående balanse	3.697,7	2.687,6
Resultat etter skatt fra videreførte virksomheter	287,2	-55,4
Salg av egne aksjer / endring av egenkapital i tilknyttet selskap	4,3	94,7
Netto utvanningseffekter i tilknyttede selskaper	-3,6	-12,5
Kursdifferanser ved konsolidering	-139,3	146,9
Utbytte	0,0	-99,8
Endring virkelig verdi aksjer	-5,6	9,1
Endring virkelig verdi finansielle instrumenter	20,8	4,5
Endringer direkte mot egenkapital pga krysseie i Bonheur	-25,7	39,5
Annet	-6,1	-29,0
	3.829,7	2.785,7
Andel resultat avhendet virksomhet	0,0	142,0
Utgående balanse	3.829,7	2.927,7