

GANGER ROLF ASA

Rapport 3. kvartal 2006

Konsernregnskapet er avlagt etter internasjonale regnskapsregler (IFRS). Delårs-rapporten for 3. 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 tilsvarende periode 2005 er i parentes.

FINANSIELL INFORMASJON

Driftsresultatet (EBIT), som i praksis består av morselskapets kostnader, var i kvartalet negativt med 6,1 millioner (negativt 5,0 millioner). Alle vesentlige selskaper er som tidligere konsolidert inn som tilknyttede selskaper.

Tilknyttede selskaper ble konsolidert inn med et samlet resultat i kvartalet på 271,3 millioner (162,3 millioner). Av dette bidro Fred. Olsen Energy ASA (FOE) med 110,7 millioner (41,9 millioner) og First Olsen Ltd (FOL) med 64,2 millioner (27,9 millioner) fra sine aktiviteter innenfor tank, flytende produksjon og boreriggen Bulford Dolphin. Cruise-segmentet ble konsolidert med et resultat på 29,6 millioner (28,7 millioner), Comarit med 19,9 millioner (21,9 millioner) og Tusenfryd med 9,7 millioner (10,5 millioner). Fred.Olsen Renewables (FOR) ble konsolidert med et negativt resultat på 9,0 millioner (negativt 2,3 millioner), mens Bonheur ble konsolidert inn med 44,2 millioner (28,0 millioner).

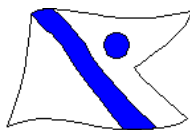
Per 3. kvartal ble tilknyttede selskaper konsolidert inn med et samlet resultat på 554,3 millioner (122,8 millioner), en forbedring på 431,5 millioner.

Netto finansposter i kvartalet var 8,8 millioner (6,0 millioner), hvorav 7,8 millioner var netto urealisert og realisert agiogevinst i forbindelse med fordring på USD 48,9 millioner mot First Olsen Ltd. for avsatt men ikke utbetalt utbytte for 2005.

Per 3. kvartal utgjorde netto finansposter 28,3 millioner (26,8 millioner) inkludert 54,1 millioner i gevinst ved salg av Munch-malerier. Valutaterminkontrakter og renteinstrumenter er verdsatt til markedsverdi per 30. september 2006.

Resultat etter skatt i kvartalet ble 272,0 millioner (173,4 millioner), en forbedring på 98,6 millioner. Resultatet etter skatt for årets ni første måneder var 559,2 millioner (260,0 millioner).

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.



ENERGIRELATERT VIRKSOMHET

Segmentet omfatter Energitjenester, Energiproduksjon og Tank.

Energitjenester

Offshore boring

FOE som er eiet med 30.86% hver av Ganger Rolf og Bonheur, fikk et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) i kvartalet på 519,0 millioner (305,9 millioner), og et resultat etter skatt på 347,4 millioner (109,7 millioner).

Driftsresultatet per 3. kvartal utgjorde 1.366,2 millioner (577,6 millioner), mens resultatet etter skatt utgjorde 797,6 millioner (negativt 43,6 millioner).

Et utdrag fra FOEs rapport for 3. kvartal 2006 følger på side 6.

Boreriggen Bulford Dolphin, som indirekte eies av FOL, fortsatte på sin kontrakt for Equator Exploration Ltd utenfor Nigeria. Riggen opererte i en rigg-pool med 4 andre borerigger eid indirekte av FOE.

Bulford Dolphin hadde driftsinntekter på USD 9,6 millioner (USD 2,9 millioner). EBITDA var USD 9,7 millioner (USD 1,5 millioner), og resultatet før skatt var USD 7,4 millioner (negativt USD 0,1 millioner). Resultatet før skatt per 3. kvartal var USD 15,7 millioner, en forbedring på USD 16,9 millioner fra tilsvarende periode i 2005.

Flytende produksjon

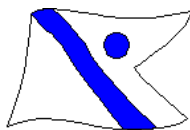
FPSO Knock Taggart og MOPU Borgen Dolphin opererte begge for Addax Petroleum i Nigeria. Borgen Dolphin ble i september solgt for USD 21 millioner med en regnskapsmessig gevinst på USD 16,7 millioner. Fred. Olsen Production (FOP) opererer enheten videre under en driftsavtale med Addax Petroleum.

FPSO Petróleo Nautipa (50% eid av FOP) opererte for Vaalco offshore Gabon, og FSO Knock Nevis fortsatte på kontrakt for Maersk Oil utenfor Qatar. FSO Knock Dee, som i februar avsluttet et engasjement for Petro SA i Sør-Afrika, gjennomgår vedlikehold ved Dubai Drydocks.

Ombyggingen av FPSO Knock Addon ble fullført i kvartalet og fartøyet har nå erstattet FPSO Knock Taggart på Antan-feltet utenfor Nigeria under en kontrakt på minimum 8 år. Knock Adoon overtok denne operasjonen fra Knock Taggart etter et vellykket bytte som ble gjennomført i september.

Både Knock Taggart og Knock Dee blir markedsført internasjonalt mot produksjons- og lagringsprosjekter. Som tidligere meddelt er FOP i sluttforhandlinger om en kontrakt for Knock Taggart i Vest-Afrika. Selskapet arbeider med muligheten for å konvertere de to First Olsen Ltd eide Suezmax-tankskipene Knock Allan og Knock Stocks for bruk i FPSO/FSO-markedet.

FOPs driftsinntekter i kvartalet utgjorde USD 32,5 millioner (USD 17,0 millioner), inkludert en salgsgevinst på USD 16,7 millioner. EBITDA var USD 23,8 millioner (USD 9,7 millioner), EBIT



var på USD 21,6 millioner (USD 4,5 millioner) og resultatet før skatt (EBT) var USD 16,0 millioner (USD 4,0 millioner).

Per 3. kvartal utgjorde driftsinntektene USD 63,9 millioner (USD 50,2 millioner). EBITDA var USD 38,4 millioner (USD 28,4 millioner), EBIT USD 32,1 millioner (USD 11,1 millioner), mens resultat før skatt (EBT) utgjorde USD 23,0 millioner (USD 9,4 millioner). Resultatforbedringen skyldes gevinsten ved salg av MOPU Borgen Dolphin.

Energiproduksjon

FOR hadde driftsinntekter på 36,2 millioner i kvartalet (36,4 millioner) og en samlet produksjon på 58,0 GWh (49,6 GWh). Produksjonen i kvartalet var marginalt bedre enn tilsvarende kvartal i fjor til tross for økt kapasitet gjennom ferdigstillingen av Paul's Hill. Dette skyldes betydelig mindre vind både i 3. kvartal og så langt i år i forhold til 2005.

Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) i kvartalet utgjorde 16,6 millioner (24,2 millioner), mens driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var negativt 9,2 millioner (positivt 8,2 millioner). Resultatet før skatt (EBT) var negativt 13,3 millioner (negativt 3,1 millioner). Resultatet er preget av svake vindforhold, samt avskrivninger og renteutgifter i forbindelse med Paul's Hill.

Driftsinntektene per 3. kvartal var 135,7 millioner (101,9 millioner), EBITDA var 90,4 millioner (69,3 millioner), EBIT var 19,1 millioner (31,9 millioner), mens resultatet før skatt var negativt med 17,9 millioner (negativt 6,6 millioner). Per 3. kvartal var produksjonen 230,0 GWh, mot 155,3 GWh i fjor.

Alle vindkraftanleggene opererte teknisk tilfredsstillende i kvartalet.

FOR hadde ved utløpet av kvartalet 166,2 MW i produksjon, 12,5 MW under konstruksjon, samt konsesjon på ca. 200 MW der bygging ikke var igangsatt.

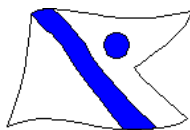
Utvidelsen av Paul's Hill med 9,2 MW til 64,4 MW ble ferdigstilt i kvartalet. Arbeidene med å utvide Crystal Rig med 12,5 MW til 62,5 MW er igangsatt og forventes ferdigstilt 2. kvartal 2007.

Forberedelsene med å bygge Crystal Rig II (120 – 156 MW) er igang, og det forventes at anlegget vil bli ferdigstilt i 2009/2010. Bygging av Mid Hill (50 MW) er fortsatt betinget av en avklaring vedrørende nettilknytning.

Tank

En oppgang i tankmarkedet tidlig i kvartalet ble fort avløst av en klar nedadgående trend gjennom perioden. Ved inngangen til fjerde kvartal har markedet imidlertid vist en sterkere tendens og nylige rapporter om lagertall i USA kan indikere et sterkere marked ut året.

Utviklingen av et to-delt marked forsterket seg i kvartalet og hovedtyngden av enkeltskrog skip er nå posisjonert i markedet øst for Suez. Konsekvensen er at ratenivået i dette marked er klart lavere enn i andre markeder. Nylig var markedsnivået på østlige ruter i følge meglerfirmaet Clarkson, ca. USD 30.000 pr. dag mens for eksempel nivået på ruter mellom Vest Afrika og USA var i overkant av USD 50.000 pr. dag.



FOL inngikk i tredje kvartal avtale om kjøp av tankskipet M/T Astro Canopus, et suezmax tankskip bygget i 1998, for USD 76,5 millioner. Skipet forventes overtatt tidlig i november og vil få navnet Knock Sheen. Skipet er sluttet på et 3 års tidscerteparti til en tilfredsstillende rate.

Selskapet har inngått avtale med Bohai Shipbuilding i Kina om bygging av to suezmax tankskip for levering i fjerde kvartal 2009 og første kvartal 2010. Kontraktsprisen er USD 73,7 millioner per skip.

FOL har gjennom kvartalet eiet og operert 2 enkeltskrog suezmax tankskip i spotmarkedet. I tilsvarende periode i fjor omfattet operasjonen 5 suezmax tankskip. Gjennomsnittlig inntjening i kvartalet var USD 28.150 per dag (USD 22.400), mens det tilsvarende tallet for årets ni første måneder var USD 27.000 per dag (USD 38.500). Knock Allan hadde off-hire på 2 måneder i perioden grunnnet regulært klassearbeid.

Frakttinntektene på t/c basis var USD 3,3 millioner i kvartalet (USD 13,6 millioner), driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) var USD 1,8 millioner (USD 8,9 millioner) og nettoresultat før skatt var USD 0,9 millioner (USD 3,8 millioner).

For årets 9 første måneder utgjorde frakttinntektene USD 12,9 millioner (USD 63,4 millioner), mens EBITDA var USD 8,3 millioner (USD 49,5 millioner) og resultatet før skatt (EBT) var USD 5,5 millioner (USD 33,6 millioner).

TRANSPORT / FRITID

Transport

Comarit i Marokko var frem til august eid med 25% hver av Ganger Rolf og Bonheur. I august kjøpte begge selskapene ytterligere 2,5%, slik at de ved kvartalets utgang eide 27,5% hver. Comarit opererte fire konvensjonelle passasjerferger på sine tre helårsruter i kvartalet. M/V Sara I er innleid frem til november 2006 for å betjene ruten Algeciras – Tanger. I perioden juni til september ble skipet M/V Mistral innleid for å trafikkere sommeruten fra Al-Hoceima (Marokko) til Almeria (Spania). Både M/V Boughaz og M/V Berkane gjennomgikk planlagte dokkinger i første halvår 2006.

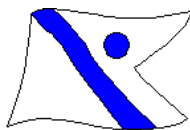
Tredje kvartal er høysesong og trafikkvolumene steg generelt på alle ruter. Konkurrerende hurtigbåter fortsatte å ta trafikk fra konvensjonell tonnasje på linjen Tanger – Algeciras. Linjen mellom Nador og Almeria viste en fortsatt positiv utvikling for Comarit, mens økt konkurranse har gitt en noe svakere utvikling for linjen mellom Tanger og Sete.

Comarit med datterselskaper hadde driftsinntekter på 311,5 millioner (320,0 millioner) i kvartalet og et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 153,1 millioner (138,5 millioner). Resultatet før skatt var positivt med 124,3 millioner (114,8 millioner).

Per 3. kvartal hadde selskapet et resultat før skatt på 49,0 millioner (41,5 millioner).

Annen shippingvirksomhet

Ro-ro skipet Norcliff går på t/c til Sea Cargo frem til årsskiftet 2006/2007. Skipet ble i kvartalet solgt for ca EUR 9,8 millioner med levering ved årsskiftet.



Timecharterinntektene for 3. kvartal utgjorde ca. USD 0,7 millioner (USD 0,8 millioner). For annen shippingvirksomhet ble EBITDA USD 0,5 millioner (USD 0,5 millioner) og netto resultat ble USD 0,3 millioner (USD 0,4 millioner).

Årets 9 første måneder for annen shippingvirksomhet viser inntekter på USD 2,5 millioner (USD 2,3 millioner) og driftsresultat på USD 1,1 millioner (USD 0,8 millioner). Nettoresultat for virksomhetene ble USD 0,5 millioner (USD 0,4 millioner).

Oceanlink Ltd., eiet 49,5% av FOL, opererer tre kjøleskip, ett containerskip og to ankerhåndteringsfartøy. Oceanlink har inngått avtale om kjøp av de to ankerhåndteringsskipene Far Crusader og Far Centurion med levering i 1. kvartal 2007 for en samlet kjøpesum på USD 28,5 millioner. Skipene vil bli syndikert i K/S-markedet og leiet på bareboat avtale av Oceanlink.

Oceanlink hadde i tredje kvartal et driftsresultat (EBITDA) på USD 1,4 millioner og et resultat for kvartalet på USD 0,2 millioner. For årets første ni måneder var driftsresultatet USD 3,3 millioner og nettoresultatet utgjorde USD 0,8 mill.

Fritid

Cruisevirksomheten omfatter de fire skipene MV Braemar, MV Black Watch, MV Black Prince og MV Boudicca. I tillegg ble MV Norwegian Crown overtatt i september med tilbakeleie til selger for en periode på 14 måneder. Skipet vil få navnet MV Balmoral.

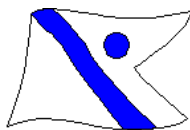
Driftsinntektene utgjorde i kvartalet GBP 29,8 millioner (GBP 20,6 millioner). Driftsresultatet (EBITDA) var GBP 10,9 millioner (GBP 8,5 millioner), mens resultat før skatt ble GBP 4,7 millioner (GBP 5,4 millioner). Alle skipene opererte i kvartalet ulike cruise ut fra Storbritannia med hovedvekt på Skandinavia, de baltiske land og Middelhavet, og operasjonen forløp tilfredsstillende. Sammenlignet med tilsvarende kvartal i fjor var resultatet preget av et negativt resultat fra verddivurdering av rentesikringsinstrumenter samt noe høyere tekniske kostnader.

Per 3. kvartal hadde cruisesegmentet et positivt resultat før skatt på GBP 6,5 millioner (GBP 2,1 millioner).

TusenFryd AS

Fornøyelsesparken TusenFryd, eies med 25,0% hver av Ganger Rolf og Bonheur. Ved utløpet av septemer hadde 516.000 gjester besøkt parken. Dette var omlag like mange besøkende som i rekordåret 2001. I forhold til samme tidspunkt i 2005 var økningen på 22%. Fremgangen skyldes i hovedsak åpningen av den spektakulære berg- og dalbanen "SpeedMonster" som av mange blir karakterisert som den "råeste" berg-og dalbanen i Norden. En spesiell utskytingsteknologi gir en akselerasjon fra 0 – 90 km/t på 2 sekunder.

Driftsinntektene for 2006-sesongen (ved utgangen av 3. kvartal) var 173,3 millioner (136,5 millioner). Netto resultat ved utløpet av september var 40,4 millioner (35,4 millioner). Isolert sett var resultatet i 3. kvartal noe lavere enn tilsvarende periode i 2005, grunnet økte driftskostnader samt avskrivninger knyttet til "SpeedMonster". Det er forventet kostnader i forbindelse med vedlikehold for attraksjonen "ThunderCoaster" (trekonstruksjon) i 4. kvartal 2006.



Tusenfryd vedtok på ekstraordinær generalforsamling i 3. kvartal å utbetale et ekstraordinært utbytte og Ganger Rolfs andel av dette utgjør 2,8 millioner. Beløpet vil bli inntektsført i 4. kvartal.

ØVRIGE INVESTERINGER

IT Fornebu

Det er 10 år siden stiftelsen av visjonsselskapet IT Fornebu AS og interessen for Fornebu-området er nå stor. IT Fornebu Eiendom (som eies med 6,3% hver av Ganger Rolf og Bonheur) har p.t. utleid ca. 95% av lokalene i terminalbygget til forskning samt mindre og mellomstore bedrifter som i stor grad bedriver en type virksomhet de opprinnelige visjoner omfattet. De øvrige bygg på eiendommen er også tilnærmet fullt utleid.

IT Fornebu Eiendom har fått godkjent utbyggingsplaner for neste utbyggingstrinn hvor det totalt planlegges å bygge 26.000 kvm fordelt på fire utstikkere fra eksisterende terminalbygg. Byggene er planlagt for å gi størst mulig fleksibilitet og høy arealutnyttelse.

De foreløpige planer for et hotell er en arkitektonisk spennende søyle på 22 etasjer, som vil kunne bli et landemerke for hele Fornebu-området.

Norges Handels og Sjøfartstidende

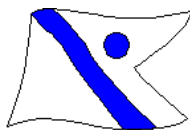
Ganger Rolf og Bonheur eier tilsammen 32,6% av konsernet AS Norges Handels og Sjøfartstidende (NHST) som bl.a. omfatter Dagens Næringsliv, Tradewinds, Upstream, Europower, Fiskaren, Nautisk Forlag mv. NHST hadde et resultat før skatt på 63,1 millioner per 3. kvartal (42,5 millioner). Opplagsutviklingen er positiv for alle NHST's aviser, dog med ett unntak for avisen Fiskaren som er svakt ned.

FRED. OLSEN ENERGY ASA

Utdrag fra selskapets rapport for 3. kvartal 2006. Merk at FOE i sin rapportering viser tall for 2. kvartal i parentes i motesetning til Ganger Rolf og Bonheur som sammenligner med tilsvarende kvartal fra i fjor.

Driftsinntekter for kvartalet utgjorde 1.119,1 millioner (1.028,0 millioner), en økning på 91,1 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Inntektene innen boredivisjonen økte med 97,4 millioner. Inntektsøkningen innen boredivisjonen skyldes høyere dagrater og et forlik med Statoil på 47 millioner vedrørende en tidligere kontrakt for Byford Dolphin. Inntektsøkningen ble redusert noe på grunn av økt nedetid for Bideford Dolphin på grunn av en skade på "flex-joint" og skifte av "thruster". Driftsinntekter innen divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester var 127,9 millioner, hvorav 111,3 millioner var konserninterne transaksjoner og eliminert i det konsoliderte regnskapet.

Driftskostnadene var 600,1 millioner (572,3 millioner), en økning på 27,8 millioner sammenlignet med foregående kvartal. Driftskostnadene innen boredivisjonen økte med 35,1 millioner. Økningen innen boredivisjonen skyldes i hovedsak høyere reparasjons- og vedlikeholds-kostnader og økte mannskapskostnader. Driftskostnadene innen divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester var 116,8 millioner, hvorav 104,4 millioner var eliminert i det konsoliderte regnskapet.



Driftsresultatet før avskrivninger (EBITDA) var 519,0 millioner (455,7 millioner).

Avskrivninger utgjorde 121,7 millioner (113,8 millioner). Økningen skyldes i hovedsak nye investeringer og høyere USD/NOK kurs.

Driftsresultatet etter avskrivninger (EBIT) var 397,3 millioner (341,9 millioner).

Netto finanskostnader utgjorde 46,1 millioner (59,0 millioner).

Resultatet før skatt var 351,2 millioner (282,9 millioner).

Nettoresultatet etter estimert skattekostnad på 3,8 millioner (4,8 millioner) var 347,4 millioner (278,1 millioner).

Basisresultat pr. aksje var 5,5 (4,5) og utvannet resultat pr. aksje var 5,2 (4,2).

Selskapet har inngått et forlik med tidligere minoritets aksjonærer i Navis ASA vedrørende stevninger mot selskapet i forbindelse med selskapets pliktige bud på aksjene i Navis ASA i 2000. Som et endelig forlik mot samtlige krav relatert til overtakelsen av aksjene i Navis ASA har selskapet betalt et beløp på 8 millioner.

Boredivisjonen hadde en omsetning på 1.102,5 millioner (1.005,1 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 514,8 millioner (452,5 millioner).

Bideford Dolphin fortsatte sitt arbeid på norsk sokkel under et boreprogram for Norsk Hydro. En treårs borekontrakt for riggen er inngått med Norsk Hydro Produksjon AS fra januar 2008 til januar 2011.

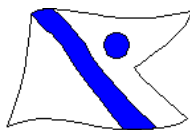
Borgland Dolphin fortsatte sitt arbeid på norsk sokkel under eksisterende kontrakt med Statoil ASA som utløper desember 2006. En ny treårs kontrakt er inngått for riggen med Statoil ASA, på vegne av seg selv og de øvrige rettighetshaverne for Tampen-området på norsk sokkel. Kontraktsperioden er tre år frem til 31.12.2009.

Dypvannsboreskipet Belford Dolphin fortsatte arbeidet under en 3 års borekontrakt for ONGC i India som utløper tidlig 2007. En ny treårs kontrakt er inngått 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. offshore Nigeria. Kontrakten forventes avsluttet tidlig 2008.

Byford Dolphin fortsatte arbeidet under kontrakten med CNR International (U.K.) Limited. Nåværende terminkontrakt forventes å utløpe medio 2007. Det er inngått en avtale med CNR om 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 februar 2007. Enheten vil gjennomgå en femårs klassing og oppgradering for å tilfredsstille norske krav ved Remontowa S.A. i Gdansk, Polen før oppstart i Norge.

Borgsten Dolphin har operert for Nexen Petroleum UK Ltd. under en kort borekontrakt som vil bli etterfulgt av en 21 måneders terminkontrakt med Tullow Oil Plc. med oppstart i slutten av oktober 2006.

Borgholm Dolphin fortsatte arbeidet for Shell U.K. Ltd på britisk side av Nordsjøen. Kontrakten utløper i november 2006. I september 2006 ble det inngått en fem måneders flotellkontrakt på britisk side av Nordsjøen med estimert oppstart tidlig januar 2007.

Oppgraderingen av Blackford Dolphin til en dypvannsenhet, for boring på vanndyp inntil 7000 fot, fortsetter på Keppel Verolme verftet i Rotterdam. Det er inngått en treårs borekontrakt med Reliance Industries Ltd. med estimert oppstart sent 4. kvartal 2007 etter ferdigstillelse av den pågående dypvannsuppgraderingen av riggen, testing og mobilisering til India. Som tidligere rapportert forventes fortsatt en generell kostnadsøkning på grunn av den stramme markedssituasjonen for utstyr og personell. Dette vil også få innvirkning på selskapets oppgraderingsprosjekter.

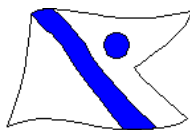
Divisjonen for ingeniør- og fabrikkasjonstjenester hadde en omsetning på 127,9 millioner (140,5 millioner) og oppnådde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 11,1 millioner (6,3 millioner).

Harland & Wolff-verftet (H&W) fortsatte sin virksomhet innen ingeniørtjenester, skipsreparasjoner og skipsbygging. Verftet er tildelt kontrakter for konstruksjon av modulene for bolig- og maskinrom på Blackford Dolphin. Boligmodulen ble ferdigstilt og levert fra verftet i oktober, mens maskinrommodulen forventes ferdigstilt i 4. kvartal 2006.

ANNEN INFORMASJON

Etter kvartalets utløp ble selskapet meddelt at Ligningsnemnda i Oslo har truffet et vedtak som i praksis vil innebære at et datterselskap blir tillagt en korreksjonsinntekt på omlag 135 millioner for ligningsåret 2000. Effekten av dette inkludert relaterte tilleggsskatter, kan innebære at selskapet pålegges en betalbar skatt i størrelsesorden 45 millioner. Selskapet vurderer den videre behandling av saken.

Som meddelt i pressemelding den 4. oktober 2006 kjøpte Bonheur ASA ytterligere 584.000 aksjer i Ganger Rolf og økte dermed sin eierandel fra 49,6% til 51,28% . Dette vil innebære at den regnskapsmessige behandlingen av investeringen i Ganger Rolf fra og med 4. kvartal 2006 endres fra å være konsolidert som et tilknyttet selskap til å bli konsolidert som et datterselskap av Bonheur. Regnskapsmessig vil dette være en foretaksintegrasjon og bokførte verdier vil bli lagt til grunn i de konsoliderte regnskaper. Det vil bli utarbeidet sammenlignbare tall for tidligere perioder.



Når Ganger Rolf-konsernet blir konsolidert som datterselskap av Bonheur, er det forventet at morselskapet Ganger Rolf ASA vil gi en minoritetsandel på 48,7% i Bonheur. Tilsvarende vil datterselskapet FOE (eiet med 30,86% av hver av Bonheur og Ganger Rolf) gi en minoritetsandel på 38,3%. Alle selskaper innenfor de øvrige viktigste forretningsområder som flytende produksjon, tank, fornybar energi og cruise, vil bli konsolidert 100% uten minoritetsandeler. NHST-konsernet, Genomar og Tusenfryd vil regnskapsmessig bli konsolidert som tilknyttede selskaper med andeler på henholdsvis 31%, 32% og 49,9% av resultatet etter skatt.

Samtidig kjøpte Ganger Rolf 484.400 aksjer i Bonheur ASA til kurs 205,- per aksje. Ganger Rolf vil etter kjøpet eie 8.440.040 aksjer i Bonheur ASA, tilsvarende 20,7% av aksjekapitalen. Ganger Rolf vil som tidligere konsolidere sin investering i Bonheur ASA som et tilknyttet selskap.



(NOK millioner) - Urevidert

Ganger Rolf ASA

KONSERN

RESULTATREGNSKAP

	Jul-sep 2006	Jul-sep 2005	Jan-sep 2006	Jan-sep 2005	Jan-des 2005
Driftsinntekter	0,4	0,3	1,0	0,9	2,6
Driftskostnader	-5,8	-4,6	-19,3	-14,2	-33,5
Avskrivninger	-0,7	-0,7	-2,0	-2,4	-3,1
Driftsresultat	-6,1	-5,0	-20,4	-15,7	-34,0
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	271,3	162,3	554,3	122,8	530,9
Resultat før finansposter	265,2	157,3	534,0	107,1	496,9
Finansinntekter	14,8	11,0	98,7	47,2	151,9
Finanskostnader	-6,0	-5,0	-70,4	-20,4	-27,8
Netto finansposter	8,8	6,0	28,3	26,8	124,1
Resultat før skatt fra videreførte virksomheter	274,1	163,3	562,2	133,9	621,0
Estimert skattekostnad (-) / -inntekt	-2,1	10,1	-3,0	-15,9	-2,4
Resultat etter skatt fra videreførte virksomheter	272,0	173,4	559,2	118,0	618,6
Andel resultat avhendet virksomhet		-	-	142,0	143,5
Netto resultat etter beregnet skatt	272,0	173,4	559,2	260,0	762,1
Herav minoritetsinteresser	-	-	-	-	-
Herav majoritetsinteresser	272,0	173,4	559,2	260,0	762,1
Basisresultat / Utvannet resultat per aksje (NOK) 1)	7,5	4,8	15,4	7,2	21,0
Basisresultat / Utvannet resultat per aksje fra videreførte virksomheter (NOK) 1)	-	-	-	3,3	17,1
Basisresultat / Utvannet resultat per aksje fra avvirket virksomhet (NOK) 1)	-	-	-	3,9	4,0

1) 2005-tall omarbeidet som følge av aksjesplitt.

(NOK millioner)

BALANSE

	30.09.2006	30.09.2005	31.12.2005
Utsatt skattefordel	25,6	74,9	0,0
Eiendom, anlegg og utstyr	39,9	37,5	39,4
Investeringer i tilknyttede selskaper	3.102,8	2.367,3	2.933,2
Andre finansielle anleggsmidler	695,3	808,0	763,5
Anleggsmidler	3.863,5	3.287,7	3.736,2
Kundefordringer og andre fordringer	362,9	42,7	68,9
Kontanter og kontantekvivalenter	147,7	72,3	168,2
Omløpsmidler	510,7	115,0	237,0
Andel egenkapital avhendet virksomhet	0,0	0,0	0,0
Sum eiendeler	4.374,2	3.402,7	3.973,2
Aksjekapital	45,4	45,4	45,4
Overkursfond	25,9	25,9	25,9
Opptjent egenkapital	3.857,8	3.105,5	3.626,4
Egenkapital	3.929,1	3.176,8	3.697,7
Langsiktige rentebærende forpliktelser	246,1	76,9	133,8
Andre langsiktige forpliktelser	45,3	127,4	59,4
Langsiktige forpliktelser	291,4	204,3	193,2
Kortsiktige rentebærende forpliktelser	86,4	6,9	70,1
Andre kortsiktige forpliktelser	67,3	14,7	12,3
Kortsiktige forpliktelser	153,7	21,6	82,3
Sum egenkapital og forpliktelser	4.374,2	3.402,7	3.973,2

Oslo, 31. oktober 2006
Styret

Ganger Rolf ASA

SEGMENTINFORMASJON

(NOK millioner)

3. kvartal	Driftsinntekter		Driftskostnader		EBITDA		Avskrivninger		EBIT	
	Driftsinntekter		Driftskostnader		Driftsresultat før avskr.		Avskrivninger		Driftsresultat	
	3. kv. 06	3. kv. 05	3. kv. 06	3. kv. 05	3. kv. 06	3. kv. 05	3. kv. 06	3. kv. 05	3. kv. 06	3. 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	0,4	0,4	-5,8	-4,7	-5,4	-4,3	-0,6	-0,7	-6,1	-5,0
Sum bruttokonsoliderte selsk.	0,4	0,4	-5,8	-4,7	-5,4	-4,3	-0,6	-0,7	-6,1	-5,0
Tilknyttede selskaper										
Energitjenester	469,7	300,5	-207,1	-173,6	262,6	126,9	-31,5	-70,1	231,1	56,8
Energiproduksjon	17,9	18,2	-9,6	-6,1	8,3	12,1	-13,0	-8,0	-4,7	4,1
Tank	10,5	46,6	-4,5	-17,9	6,0	28,7	-3,1	-15,7	2,8	13,0
Transport	73,5	110,7	-40,6	-62,4	33,0	48,4	-5,2	-9,5	27,7	38,9
Fritid	203,8	138,8	-123,8	-67,7	80,0	71,2	-23,2	-15,3	56,9	55,9
Øvrige investeringer	11,7	2,0	-10,8	-2,6	0,9	-0,6	-17,7	-0,2	-16,7	-0,7
Sum tilknyttede selskaper	787,2	616,8	-396,4	-330,2	390,8	286,6	-93,6	-118,7	297,2	167,9

(NOK millioner)

Per 3. kvartal	Driftsinntekter		Driftskostnader		EBITDA		Avskrivninger		EBIT	
	Driftsinntekter		Driftskostnader		Driftsresultat før avskr.		Avskrivninger		Driftsresultat	
	Jan-sep 06	Jan-sep 05	Jan-sep 06	Jan-sep 05	Jan-sep 06	Jan-sep 05	Jan-sep 06	Jan-sep 05	Jan-sep 06	Jan-sep 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	1,0	0,9	-19,3	-14,2	-18,3	-13,3	-2,0	-2,4	-20,4	-15,7
Sum bruttokonsoliderte selsk.	1,0	0,9	-19,3	-14,2	-18,3	-13,3	-2,0	-2,4	-20,4	-15,7
Tilknyttede selskaper										
Energitjenester	1.192,3	770,3	-595,4	-495,4	596,9	274,9	-121,1	-206,4	475,8	68,5
Energiproduksjon	67,8	50,9	-22,6	-16,3	45,2	34,7	-35,7	-18,7	9,5	15,9
Tank	41,5	204,3	-14,7	-47,8	26,8	156,5	-9,2	-47,1	17,5	109,4
Transport	136,1	408,4	-103,6	-386,9	32,6	21,5	-18,7	-26,1	13,8	-4,7
Fritid	465,2	347,8	-333,5	-247,4	131,7	100,4	-59,5	-39,0	72,3	61,4
Øvrige investeringer	25,8	8,5	-28,4	-7,3	-2,6	1,2	-16,4	-0,5	-18,9	0,7
Sum tilknyttede selskaper	1.928,8	1.790,1	-1.098,2	-1.201,0	830,6	589,1	-260,5	-337,9	570,1	251,2


Kontantstrømoppstilling

(NOK millioner)	Jan-sep 2006	Jan-sep 2005
Kontantstrømmer fra driftsaktiviteter		
Netto resultat etter beregnet skatt	559,2	260,0
<i>Justering for:</i>		
Avskrivninger	2,0	2,4
Valutatap / -gevinst (-)	16,4	-0,5
Kapitalinntekter	-21,5	-14,8
Rentekostnader	9,2	4,9
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	-554,3	-122,8
Netto gevinst ved salg av eiendom, anlegg og utstyr	-0,2	-0,1
Netto gevinst ved salg av investeringer	-52,5	-0,2
Skattekostnad	3,0	15,9
Driftsresultat før endringer i arbeidskapitalen og avsetninger for forpliktelser	-38,7	144,8
Økning (-) / reduksjon i kundefordringer og andre fordringer	282,0	32,7
Økning / reduksjon (-) i kortsiktige forpliktelser	-0,1	-60,9
Kontantstrøm fra drift	243,3	116,6
Betalte renter	-0,7	-2,3
Andel resultat avhendet virksomhet	0,0	-142,0
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	242,6	-27,7
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetaling ved salg av eiendom, anlegg og utstyr	0,3	0,2
Innbetaling ved salg av investeringer	86,8	25,2
Innbetaling ved salg av virksomhet	0,0	203,4
Renter mottatt	11,7	10,3
Utbytte mottatt	62,3	30,1
Anskaffelse av eiendom, anlegg og utstyr	-2,6	-0,6
Anskaffelse av andre investeringer	-261,1	-56,5
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-102,5	212,1
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Opptak av lån	243,9	20,7
Nedbetaling av lån	-117,9	-75,1
Utbetaling av utbytte	-286,6	-99,8
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-160,6	-154,2
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-20,4	30,2
Kontanter og kontantekvivalenter per 1. januar	168,2	42,1
Kontanter og kontantekvivalenter per 30. september	147,7	72,3

Egenkapital

(NOK millioner)	Jan-sep 2006	Jan-sep 2005
Inngående balanse	3.697,7	2.687,6
Resultat etter skatt fra videreførte virksomheter	559,2	118,0
Salg av egne aksjer / endring av egenkapital i tilknyttet selskap	2,9	80,0
Netto utvanningseffekter i tilknyttede selskaper	11,4	-13,1
Kursdifferanser ved konsolidering	-48,5	141,9
Utbytte	-286,6	-99,8
Endring virkelig verdi aksjer	-22,1	55,2
Endring virkelig verdi finansielle instrumenter	14,1	4,5
Endringer direkte mot egenkapital pga krysseie i Bonheur	13,0	44,3
Annet	-12,1	16,2
	3.929,1	3.034,8
Andel resultat avhendet virksomhet	0,0	142,0
Utgående balanse	3.929,1	3.176,8