

## STYRETS BERETNING 2010 GLOBAL RIG COMPANY ASA OG KONSERNET

### VIRKSOMHETENS ART

Global Rig Company ASA (heretter benevnt som "selskapet") ble etablert 19. februar 2007. Selskapets hovedkontor ligger i Oslo.

Global Rig-konsernet investerer i, leie ut og opererer landbaserte borerigger for gass og olje, samt aktiviteter som står i forbindelse med dette. Konsernet består av det norske morselskapet Global Rig Company ASA og datterselskapene: Global Rig Active AS, Global Rig Active 2 AS, Global Rig Active 3 AS, Global Rig Active 4 AS, Global Rig Active 5 AS og Global Rig Active 6 AS, som alle er lokalisert i Oslo, og NorAm Drilling Company, som er lokalisert i Houston, USA.

De norske selskapene eier og leier ut riggene til det amerikanske selskapet, som utfører alle boreoperasjonene i konsernet.

Global Rig-konsernet fokuserer på kontrakter for boremarkedet i USA basert den pågående fornyelsen av USAs landrigg-flåte, fra store, konvensjonelle rigger som borer vertikale brønner til mer teknologisk avanserte AC kompakttrigger som borer horisontale brønner. Konsernet har som mål å få et solid fotfeste i USA før aktivitet etableres i andre regioner.

2010 har vært et år for overgang og gjenreise i landriggmarkedet i USA. Industrien i vid forstand har steget jevnt og sikkert i løpet av året. Antall aktive landrigger i USA har økt og er for tiden på et nivå som er 80 % av nivået i oktober 2008, som var toppen før det begynte å falle dramatisk. Å drive en virksomhet under konstant skiftende kår representerer mange utfordringer også for Global Rig Company. Til tross for disse utfordringene er vi kommet ut av denne turbulente perioden med en flåte av helt nye rigger. De nye riggene passer godt til E&P-selskapenes behov for høykvalitets utstyr og erfarent og dyktig mannskap med fokus på sikkerhet og samarbeid for å oppnå gode boreresultater. I tillegg fokuserer vi på det vi ser på som de mest aktive boreområdene i Nord-Amerika hvor vår lille flåte av høyteknologiske rigger med stor dybdekapasitet passer bra for våre kunders olje- og gassfelt. Våre kunder fokuserer på kostnadseffektive boreoperasjoner. Som et

eksempel på det kan riggene våre flytte seg for boring på samme felt på to dager. I tillegg er de nye riggene i stor grad automatisert, noe som i kombinasjon med det siste innen boreteknologi gir økt sikkerhet for mannskapet og øker riggens effektivitet. Uten disse synlige ytelseskriteriene ville ikke en liten aktør som Global Rig Company være i stand til å konkurrere mot de veletablerte industriaktørene. Dagens kontrakter og riggenes ytelse er klare bevis på at våre mannskap og nye riggflåte er et godt og solid fundament for konsernets videre vekst.

I løpet av 2010 ble fire nye rigger levert. En elektrisk rigg ble levert i januar og solgt i august. Tre SuperTech 1500-rigger ble levert mellom mai og september 2010. Den nye modellen, SuperTech 1500, tar landrigg-designet et steg videre ved å kombinere kostnadseffektiviteten til de kompakte riggene med allsidigheten til ulike rigg-klasser slik at den kan brukes på en rekke ulike brønntyper. Styret er svært fornøyd med selskapets prosjektgruppe sin innsats for å fullføre disse riggene, som nå opererer med høy ytelse på middels lange kontrakter. Det skjedde til tross for store problemer med riggprodusenten i USA i produksjons- og monteringsperioden, som endte opp med at vår gruppe tok over arbeidet med å lage de tre SuperTech-riggene. Den positive ved dette var at gruppen vår klarte å videreutvikle design og engineering, noe som gav mange forbedringer på riggene.

Til tross for ytterligere fall i gassprisene i 2010, klarte konsernet å sikre middels lange kontrakter med en høykvalitets kunde for alle SuperTech-riggene. Alle de nye riggene drives på vekselstrøm (AC), noe som gjør riggflåten vår merkbart forskjellig fra våre konkurrenter. I tillegg har vi klart å bygge de nye AC-riggene til en svært konkurransedyktig pris i forhold til tilsvarende rigger. Denne bedriften kombinert med de høyteknologiske AC-riggenes høye ytelse og kvaliteten på mannskapet vårt har allerede bevist at de kan det de skal gjøre gjennom høy utnyttelse og lave operasjonskostnader på de nye riggene våre. Selskapet har mottatt indikative betingelser for nye, middels lange kontrakter og planlegger å utvide flåten av høyteknologiske AC-rigger.

I 2010 var alle de tre Super Single-riggene på korttidskontrakter. Gjennomsnittlig utnyttelse i 2010 var så lav som 35 %. Utnyttelsesgraden var imidlertid på nivå med det som konkurrenter har oppnådd i spot-markedet, et marked som ble hardt rammet av finanskrisen.

I mars 2011 solgte konsernet Super Single-riggene for totalt USD 21 mill for å konsentrere konsernets aktivitet om kun de høyteknologiske AC-riggene.

## STRATEGI

Global Rig Konsernet vil styrke sin posisjon i USA gjennom videre utvikling av datterselskapet i USA. Grunnlaget for dette er lagt de siste årene, med å bygge kompetanse, organisasjonen, rutiner og kunderelasjoner. Konsernet har tatt et viktig steg på veien gjennom utvidelsen av flåten fra tre rigger i 2009 til syv rigger innen juli 2010.

De tre nye SuperTech 1500-riggene er i arbeid og på middels lange kontrakter og konsernets mål er videre vekst gjennom å anskaffe flere rigger som passer til kundenes behov.

### Hovedmål for 2011 er:

- Sikre kontrakter med store aktører
- Fortsatt å øke riggflåten gjennom å bygge eller kjøpe høyteknologiske AC-rigger

## GLOBAL RIG KONSERNET: MILEPÆLER

---

Måned	År	Historie
Feb	2007	Terra Rig Company ASA stiftet. Hovedkontor: Bergen, Norge.
Mai	2007	NOK 115 mill (USD 19 mill) brutto egenkapitalfinansiering gjennom emisjon, kjøp av 3 Super Single rigger. Listet på NOTC med ticker TERI.
Juni	2007	Selskapets navn endret til Global Rig Company ASA. Ticker endret til GRIC.
Juli	2007	NOK 120 mill gjeldsfinansiering ved utstedelse av obligasjoner (USD 20 mill), 1 680 000 tegningsretter utstedt.
Aug	2007	Rig #1 (Super Single) levert, startet boring i september 2007.
Des	2007	Rig #2 and #3 (SuperSingle rigger) levert.
Jan	2008	Rig #2 genererer inntekt.
Feb	2008	Rig #3 genererer inntekt
Juli	2008	NOK 331.2 mill (USD 64 mill) egenkapitalfinansiering gjennom emisjon. 4 nye rigger bestilt: 1 elektrisk 1000HP rigg, 3 SuperTech 1500 HP rigger.
Aug	2008	Oppgjør av obligasjonslån. Konsern 100 % egenkapitalfinansiert.
Okt	2008	Opptak av aksjonærlån på USD 25 mill med 1 år løpetid.
Okt	2009	Aksjonærlån forlenget til oktober 2010
Jan	2010	Levering av Rigg #4 (elektrisk rigg), blir markedsført for salg.
Mai	2010	Levering av Rigg #5 (første SuperTech rigg), mobiliserte umiddelbart på 6 måneders kontrakt med stort uavhengig olje- og gasselskap.
Juli	2010	Nytt kortsiktig aksjonærlån på USD 6 mill innvilget.
Juli	2010	Levering av rigg # 6 (den andre SuperTech riggen, Rig 22), mobilisert på 12 måneders kontrakt.
Aug.	2010	Den elektriske riggen solgt for USD 7 mill.
Sept.	2010	Levering av rigg # 7 (tredje SuperTech riggen, Rigg 23), mobilisert på 12 måneders kontrakt.
Okt.	2010	Aksjonærlån økt til USD 31 mill forlenget 6 måneder.

### REFINANSIERING

Global Rig-konsernet hadde en flåte på 6 rigger ved begynnelsen 2011:

- - 3 SuperSingle-rigger
- - 3 SuperTech 1500

1. april 2011 solgte konsernet Super Single-riggene for en totalsum på USD 21 mill.

Konsernet har god balanse, med en egenkapital på 288,8 millioner kroner og en egenkapitalandel på 54 %. Selskapet er fullfinansiert for dagens riggflåte. Konsernet har imidlertid et obligasjonslån på USD 35 mill. til hovedaksjonæren. Løpetiden ble forlenget fra oktober 2010 til mai 2011. Et program for refinansiering diskuteres nå med hovedaksjonæren. Gruppen planlegger å investere i 3 – 6 nye SuperTech-rigger. Det vil kreve refinansiering av det kortsiktige aksjonærlånet og ytterligere kapital, både ny egenkapital og gjeldsfinansiering.

Dette programmet kan gjøre konsernet i stand til å betale tilbake lånet på USD 35 mill til hovedaksjonæren og i tillegg gjøre konsernet i stand til å bygge 3 – 6 nye SuperTech-rigger.

High yield obligasjonsmarkedet var vanskelig i 2010, men har åpnet muligheten for finansiering av nye investeringer i 2011.

## TILRETTELEGGING FOR FREMTIDIG VEKST

Å få de tre SuperTech-riggene levert i 2010 og umiddelbart mobilisert på langsiktige kontrakter har gjort konsernet klart for videre vekst.

Det amerikanske skifergassmarkedet er interessant for våre rigger og godt posisjonert i det voksende markedet vil selskapet vurdere utvidet aktivitet gjennom bygging av nye rigger med de etterspurte spesifikasjoner.

## SELSKAPETS OG KONSERNETS UTVIKLING, RESULTAT OG FORTSATT DRIFT

Som beskrevet i avsnittet "Fremtidig utvikling" tror selskapet og konsernet på en fortsatt gradvis forbedring av markedet i form av bedre olje- og gasspriser, og tilhørende stigning i dagrater og utnyttelsesgrad i forhold til 2010. En forventet gjenreisning av USAs økonomi sammen med redusert utbytte fra eksisterende gassbrønner vil stimulere til økt boreaktivitet. Konsernet har foretatt kostnadsbesparende grep og vil fortsette å holde kostnadene nede. Disse tiltakene er blant annet at inaktive rigger parkeres til lav kostnad, ingen borekostnader og ingen lønnsforpliktelser overfor inaktivt personell. Dette fordi konsernets aktiviteter i stor grad er preget av variable kostnader og ikke faste operasjonskostnader. Denne høye graden av fleksibilitet blir brukt for å minimere negative innvirkninger på resultatet, samtidig som det ikke kuttes så mye at det undergraver konsernets evne til å respondere raskt på lønnsomme borekontrakter.

Gjennom introduksjonen av SuperTech 1500-riggene på middels lange kontrakter, er konsernets mål for 2011 en positiv EBITDA. Fjerde kvartal 2010 var første kvartal med positiv EBITDA siden finanskrisen i 2008.

Selskapets resultat vil være avhengig av datterselskapenes evne til å levere positive resultater. Konsernets resultat er i sin helhet avhengig av det amerikanske datterselskapet som opererer riggene. Med de forventninger som er beskrevet ovenfor, og i avsnittene "Risiko" og "Fremtidig utvikling", vil konsernet kunne møte utfordringer i markedet også i 2011, men med forventet bedring de kommende årene. Disse forventningene er beheftet med usikkerhet.

Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet en rettvise oversikt over utvikling og resultat av selskapets og konsernets virksomhet og dets stilling i 2010. Styret bekrefter at forutsetning om fortsatt drift etter regnskapsloven § 3-3 er til stede og lagt til grunn ved utarbeidelse av regnskapet for selskapet og konsern. Styret kjenner ikke til hendelser eller at det har inntrådt forhold etter regnskapsårets utgang, bortsett fra salget av de tre Super Single-riggene nevnt tidligere, som er av betydning ved bedømmelse av selskapets eller konsernets stilling per 31.12.2010.

## FINANSIELLE NØKKELTALL

I løpet av 2010 har Global Rig Company ASA bestemt å skrive ned noen av investeringene i datterselskapene. I alt NOK 116 093 657,00 er blitt avskrevet. Beløpet består av NOK 67 324 310,00 i avskrivning i Global Rig Active AS, NOK 10 120 000,- i Global Rig Active 2 AS og NOK 38 649.347 i NorAm Drilling Company. Årsaken til nedskrivningen i disse datterselskapene er relatert til den økonomiske situasjonen (kontrakter og forventet inntekt) i datterselskapene. I tillegg er konserninterne utestående fordringer mot Global Rig Active 2 AS på NOK 11 210 214,00 avskrevet i regnskapet til Global Rig Company ASA.

<b>NOK mill</b>	<b>Konsernet 2010</b>
Driftsinntekter	81,8
Driftskostnader (eksl. avskrivinger)	109,9
EBITDA	-28,1
Avskrivinger	25,8
Nedskrivning i varige driftsmidler	7,2
Netto finansinntekter	-29,2
Resultat før skatt	-90,3
EPS (NOK)	-1,4
Egenkapitalgrad	54 %

## **FORSKNING OG UTVIKLINGSAKTIVITETER**

Verken selskapet eller konsernet hadde forsknings- og utviklingskostnader i 2010.

## **ARBEIDSMILJØ**

Etter styrets oppfatning har arbeidsmiljøet i selskapet vært godt. Selskapet rekrutterte i 2010 en person, som finansdirektør. Administrasjonen består av administrerende direktør, finansdirektør og regnskapssjef. I tillegg bruker selskapet eksterne rådgivere på regnskapsmessige, juridiske og informasjonsmessige aktiviteter. Sykefraværet for selskapet er rapportert til å være 0 % (ingen sykefravær). Det har ikke blitt rapportert om skader eller ulykker på arbeidsplassen.

Etter styrets oppfatning har arbeidsmiljøet i konsernet vart svært bra. Konsernet hadde 105 ansatte ved utgangen av 2010, en økning på 63 personer fra 2009. Sykefraværet for konsernet er rapportert til å være 0 % (ingen sykefravær). Det er registrert tre uønskede hendelser som har ført til personskade. Alle skadene regnes som mindre alvorlige, og de medførte ikke behov for sykemelding eller fravær. Det har ikke vært rapportert skader på anleggsmidler eller miljø.

## **LIKESTILLING**

Selskapet hadde tre ansatte i 2010, hvorav en kvinne. Kvinner vil bli oppfordret til å søke de stillinger som lyses ut fremover for å bedre representasjonen av begge kjønn i organisasjonen. Det skal ikke forekomme forskjellsbehandling mellom kvinner og menn. Dette gjelder blant annet rekruttering, lønn i forhold til stilling/kompetanse eller forfremmelser.

Ved utgangen av 2010 hadde NorAm Drilling tre kvinnelig ansatte. Det skal ikke forekomme forskjellsbehandling mellom kvinner og menn. Dette gjelder blant annet rekruttering, lønn i forhold til stilling/kompetanse eller forfremmelser.

Styret i Global Rig Company ASA består av to menn og en kvinne. Datterselskapene har ingen kvinner i styrene.

## **YTRE MILJØ**

Global Rig Company ASA forurensrer ikke det ytre miljø.

I konsernet er det NorAm Drilling Company som har aktiviteter som har potensiale for forurensning. Uheldig miljøpåvirkning er en innebygget risiko ved all boring etter og gass dersom gode prosesser og prosedyrer ikke

blir fulgt. Det kan gjelde alt fra blowouts fra brønnen til forurensing av områdene som ligger i området rundt boreaktiviteten. NorAm tar alle rimelige forholdsregler for å forebygge dette gjennom godt utstyr og vedlikehold i tillegg til grundig opplæring av alt personell på riggene.

NorAm har leid inn HMS tjenester for støtte til selskapets aktiviteter og riggmansskapet er opplært i Occupational Safety and Health Administration (OSHA) HMS regelverk i USA. Det fokuseres på trening av alt riggpersonell i daglige rutiner for at boring skal gjennomføres på en sikker måte som forhindrer uønskede hendelser.

NorAm forholder seg til og følger fullt ut amerikansk føderal og statlig lovgivning som har et godt utviklet regelverk for sikring av det ytre miljø. Boreoperatøren bærer hovedansvaret når det gjelder det eksterne miljø når det bores på standard dagboringskontrakter.

## RESULTAT, INVESTERINGER, LIKVIDITET OG FINANSIERING

Global Rig Company ASA hadde resultat før skatt på NOK -111,2 mill, driftskostnader var på 10.7 mill. Årsresultat etter skatt var NOK -102,0 mill. Året før var dette resultatet NOK 18.8 mill.

Styret foreslår årets resultat etter skatt disponert som følger: Overført til annen egenkapital: NOK -102,0 mill. Selskapets frie egenkapital per 31.12.2010 var NOK 374,3 mill.

Samlet pålydende aksjekapital for konsernet og selskapet var NOK 97.6 mill ved inngangen av året. Dette var også aksjekapitalen ved årets slutt. Samlet egenkapital var NOK 374,3 mill. for selskapet og NOK 288,0 mill for konsernet.

Selskapets total kapital utgjorde kr 603,1 mill og konsernets total kapital var NOK 533,4 mill per 31.12.10.

Etter styrets vurdering tilfredsstillende selskapets og konsernets egenkapital Allmennaksjelovens krav til forsvarlig egenkapital.

I oktober 2010 forlenget konsernet en låneavtale på USD 35 mill med sin største aksjonær, til mai 2011. Global Rig Company ASA har gitt konserninterne lån til datterselskapene. Disse lånene ble gitt til oppkjøp av rigger, tilhørende utstyr og boreoperasjoner.

Risikofaktorer for konsernet og selskapet består i hovedsak av prisen på olje og gass, antall tilgjengelige rigger for boring i USA, vekslingskursen mellom NOK og USD samt risiko som er knyttet til underleverandører og kunder. Spesielt innen konvensjonell boring forventes det en fortsatt overkapasitet på rigger. Sterkere pris på olje i siste halvdel av året medførte økt boreaktivitet.

Selskapet og konsernet har lån og renter i USD, og konsernets inntekter og mesteparten av konsernets driftskostnader er i USD. Dersom dollarkursen svekkes, vil det redusere verdien av amerikanske lån og pengebeholdninger i forhold til den norske kronen. Resultatene fra NorAm Drilling Company vil få mindre utslag i NOK dersom dollarkursen går ned. Gjennom 2010 har dollar vs NOK variert mellom 5,7 (januar) og 6,4 (juli) til 5,8 (desember).

Risiko knyttet til kunde varierer, og selv om konsernet retter seg inn mot blue-chip E&P-kunder med større oppdrag, vil også mindre selskaper kunne tegne kontrakter for å oppnå utnyttelsen av riggene. Årsregnskap eller betalingsreferanser blir i disse tilfellene vurdert for å redusere risikoen for manglende betaling. Det er en pågående rettslig prosess i forhold til krav som skriver seg fra risiko knyttet til kunde. Det var forsinkelser i leveringen av SuperTech 1500-riggen, men Global Rig-konsernet tok kontroll over den siste fasen av

ferdigstillelsen. Riggene ble levert i mai, juli og september og gikk inn på langtidskontrakter fra dag en. Dette gav en positiv virkning på kontantstrømmen i andre halvdel av 2010.

Både for reservedeler og pågående operasjoner benytter NorAm Drilling Company mange underleverandører som kan byttes ut etter behov. Dette reduserer risikoen for avbrudd i boringen. Konsernet hadde driftsinntekter på NOK 81,8 mill. Driftskostnader var på NOK 142,9 mill, og netto finansinntekter var på NOK -29,2 mill, noe som først og fremst skyldes lånerenter. Nettoresultat før skatt for 2010 var NOK -90,3 mill, og resultatet etter skatt var NOK -78,2 mill. I 2009 var tilsvarende resultat NOK 72,2 mill. Økning i driftskostnader på 76,1 mill i 2010 var som følge av mobiliseringskostnader for de tre nye riggene til konsernets flåte.

Konsernet har investert USD 96,6 mill i rigger og annen eiendom i løpet av 2010. En elektrisk rigg ble solgt for totalt USD 43,8 mill. i løpet av 2010.

## RISIKO

Konsernet er eksponert for en rekke risikoer, som markedsrisiko, valutarisiko, kredittrisiko, og likviditetsrisiko. Konsernet er i dag finansiert hovedsakelig ved egenkapital og aksjonærlån. Refinansiering av aksjonærlånet vil skje til de rådende markedsbetingelser og er dermed utsatt for risiko i form av kredittilgjengelighet, rentenivåer og struktur. (Ref refinansiering, side 3.)

Konsernet er påvirket av US dollarkursen i forhold til norske kroner. For tiden er den eneste faktiske kostnaden i NOK administrasjonskostnader forbundet til det norske morselskapet og de norske datterselskapene. Fordi lånet på USD 35 mill er knyttet til dollar, vil selskapets og konsernets resultat i norske kroner vil bli negativt påvirket hvis kronen svekkes mot dollaren.

Styret har besluttet å konvertere til USD som funksjonell og rapporterende valuta fra 2011.

Risikoen i boremarkedet i USA er sterkt relatert til energipriser. Dagraterne og utnyttelsesgraden som konsernet oppnår korrelerer med prisen på olje og gass. For å få en økning i oljeprisen kreves det redusert tilbud av olje, eller økt økonomisk aktivitet på verdensbasis. For gassprisen vil innenlandsk aktivitet i USA være den utslagsgivende faktoren.

Anslag for økonomisk aktivitet i USA spesielt eller globalt generelt innebærer store usikkerhetsfaktorer, noe som kompliserer estimering av prisutvikling. Konsernets inntekter er den mest resultatsensitive faktoren, og en reduksjon i enten dagrater eller utnyttelsesgrad sammenliknet med budsjett har klare negative effekter på resultatet. Og motsatt har høyere rater og utnyttelse stor positiv påvirkning på resultatet. Kostnadsnivåer vil variere med begrensninger i markedet for innsatsfaktorer. For kjøp av rigger vil stålprisene være svært viktig, men også prisen på kvalifisert arbeidskraft. For drift vil sistnevnte ha størst innvirkning. I perioder med lav aktivitet kan en forvente lavere pris på innsatsfaktorer. Dette vil ha en positiv effekt på resultat, gitt at alle andre faktorer holdes konstante. Det motsatte vil være tilfelle i perioder med høy aktivitet.

Leverandør- og kunderisiko er også tilstedeværende i markedet som konsernet opererer i. Selv om konsernet søker å oppnå langsiktige kontrakter med større, finansielt solide partnere, vil disse kontraktene også være preget av usikkerhet med hensyn til leverandørenes eller kundenes evne til å innfri sine forpliktelser siden de, på et generelt grunnlag, også vil være utsatt for markeds- og finansiell risiko.

Inaktive rigger føre til signifikant inntektstap. I tillegg vil konsernet påføres noe ekstra stablings /parkeringskostnader, men disse kostnadene har begrenset resultateffekt.

Konsernet er også eksponert for endringer i regulatorisk og fiskalt rammeverk i Norge og USA. Skatteavtalen mellom de to landene er under revidering og en revidert avtale kan påvirke etter skatt resultater for både selskapet og konsernet.

## OPSJONSAVTALER

I januar 2010 ble 264 000 opsjoner, med innløsningsrett for en aksje per opsjon tildelt nøkkelpersonell i selskapet og konsernet, som gjør at antall opsjoner til nøkkelpersonell nå er 1 464 000. Utøvelseskursen var opprinnelig NOK 9 per aksje. 29 april 2009 ble utøvelsesprisen for opsjonene gitt i 2009 ble justert til NOK 4,5 per aksje.

Tildelingen og justeringen ble gjort i samsvar med generalforsamlingens beslutning ved generalforsamling avholdt 14. oktober 2008. Nye opsjoner på i alt 264 000 aksjer ble gitt i 2010 med utøvelsespris på NOK 4,50.

Opsjonene kan medføre aksjekapitalforhøyelser eller selskapets kjøp av egne aksjer for å fremskaffe aksjene dersom opsjonene blir utøvd. Fullmakt til å forhøye aksjekapitalen ble gitt i nevnte generalforsamling.

## FREMTIDIG UTVIKLING

Selskapet og konsernet vil fortsette å fokusere på høyteknologiske AC-rigger. Selskapets ønsker å investere i 3 – 6 nye rigger. På et fremtidig tidspunkt vil fortsatt ekspansjon i USA bli evaluert opp mot potensialet i å etablere seg i andre regioner. Hovedfokus fremover vil være å sikre gode kontrakter med finansielt solide klienter, sikre kostnadseffektivitet i boreoperasjonene og tilby boretjenester skreddersydd kundene våres behov.

Selskapet og konsernet vil tilpasse seg kortsiktige markedsutfordringer, men strategien forblir uendret og målsetningen er å vokse innenfor de begrensninger markedet setter. De viktigste påvirkningsfaktorer for selskapet og konsernet er dagrater, utnyttelsesgrad, USD/NOK valutakurs, driftskostnadsnivå, og refinansiering av kortsiktig aksjonærlån.

### Dagrater og utnyttelsesgrad

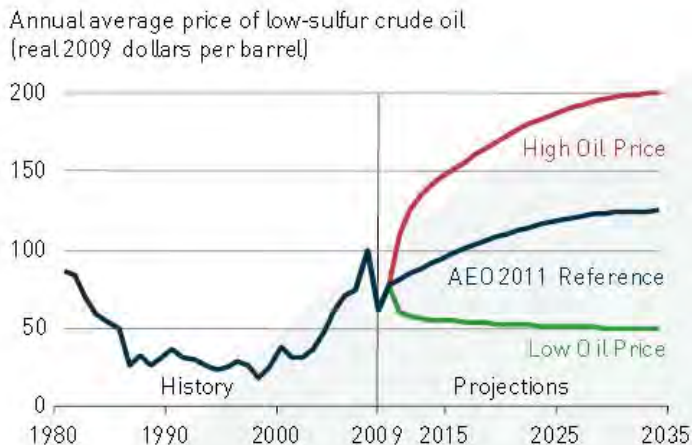
I følge EIA sine oppjusterte estimater for 2011 og fremover (fig 1) vil oljeprisen øke gradvis i årene fremover. Høyere oppjusterte estimater for USAs skifergass reserver støtter økt naturgass produksjon på priser over EIAs tidlige estimater.

Siden bunnen i 2009 er antall aktive rigger doblet. Men, i forhold til den raske økningen i oljeprisen er forholdet mellom boring av olje- og gass-brønner endret fra 80 % boring for gass til nærmest 50/50 på gass og olje. Antall aktive rigger som borer etter gass er økt, med vel 35 % siden bunnen. Skifergass produksjonen er ventet å øke mye de kommende årene, se fig 2, selv om gassprisen ikke er ventet å nå høyere nivåer enn USD 5,6 Mcf i 2025 ifølge EIA estimater, ned fra 6,35 i tidligere estimater.

Antall rigger som borer etter olje er mer en tredoblet siden bunnen i juni 2009. Uten at omveltningene i Nord-Afrika vinteren 2011 og betydningen det har hatt for oljeprisen er tatt med, viser EIAs estimater en jevn økning i oljeprisen de kommende årene, noe som gjør flere brønner økonomisk bærekraftig å bore.

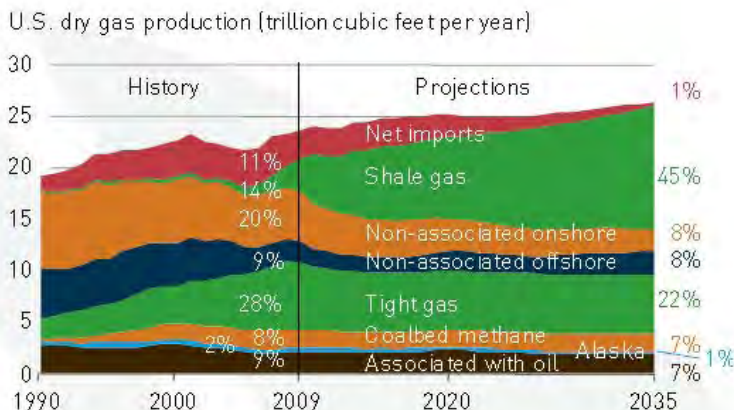


**Figure 1. World crude oil prices, 1980-2035**



Source: US EIA

**Figure 2. Shale gas offsets declines in other U.S. supply to meet consumption growth and lower import need**



Source: US EIA

### Driftskostnader

Konsernet påvirkes av begrensninger i arbeidsmarked og råvaremarked. Disse begrensningene er for tiden ikke virksomme på grunn av lav aktivitet generelt i USA og i verden sammenliknet med 2007 og første halvdel av 2008.

Kostnadsnivået for innsatsfaktorer har blitt redusert, noe som har en positiv resultat effekt. Dersom økonomisk aktivitet øker, vil begrensningene igjen kunne merkes, og påføre konsernet høyere produksjonskostnader.

### - Riggleveranse

SuperTech 1500-riggene var veldig forsinket, men ble levert mai – september 2010. Riggene ble bygget til kostpris på anslagsvis USD 15,5 mil, som er svært konkurransedyktig til nybygg i dag.

### - Refinansiering av kortsiktig lan

I oktober 2009 utstedte selskapet et ettårig aksjonærlån på USD 25 mill. I oktober 2010 ble lånet økt til USD 31 mill og forlenget med seks måneder til mai 2010. Ytterligere forlengelse eller refinansiering av lånet vil være nødvendig for å opprettholde den finansielle strukturen og likviditeten i selskapet og konsernet.



### - Utvikling i likviditet

Selskapet og konsernets likviditetsprognose viser en positiv utvikling når alle tre rigger arbeider på middels lange kontrakter til markedsrater. Slike estimater er karakterisert ved usikkerhet som beskrevet ovenfor.

Konsernet planlegger å refinansiere det kortsiktige lånet og hente midler til videre vekst i sin riggflåte. Basert på vellykket kontrahering av de nye SuperTech-1500-riggene og implementering av konsernets planer for finansiering inkludert en vellykket refinansiering av det kortsiktige lånet som går ut mai 2011, anser styret at selskapets og konsernets har tilstrekkelig likviditet til å drifte de eksisterende riggene.

### HENDELSER ETTER BALANSEDATO

De tre Super Single-riggene, bygd i 2007 og 2008, ble solgt til R J Resources Inc/Basic Energy Inc tidlig i april i år. Kjøpesummen var USD 21 mill totalt for alle tre riggene.

Styrets signatur, Oslo, 5. april 2011

Henrik Tangen, styreleder

Synne Syrrist, styremedlem

Christian Selmer, styremedlem

# **Global Rig Company ASA**

**Årsregnskap 2010**

## Konsolidert regnskap 2010

## Global Rig Company ASA

RESULTATREGNSKAP  
(Tall i NOK 1000)

## Konsern

2010	2009	Note		Note	2010	2009
0	42	14	Salgsinntekter	14	81 843	24 270
0	0		Andre inntekter		0	0
<b>0</b>	<b>42</b>		<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>81 843</b>	<b>24 270</b>
5 366	6 553	2	Lønnskostnader m.m.	2	49 066	23 143
0	0		Avskrivning driftsmidler og immaterielle eiendeler	8	25 848	13 941
0	0		Nedskrivning anleggsmidler	8	7 157	0
0	0		Rig mobilisering, service og forsyninger		25 422	10 812
0	0		Forsikring av rigg og personell	10	8 633	7 708
5 326	3 755	2, 11	Annen driftskostnad	2, 11	26 768	11 230
<b>10 692</b>	<b>10 307</b>		<b>Sum driftskostnader</b>		<b>142 894</b>	<b>66 834</b>
<b>-10 692</b>	<b>-10 265</b>		<b>Driftsresultat</b>		<b>-61 052</b>	<b>-42 564</b>
50 500	47 429	6	Renteinntekt fra foretak i samme konsern		0	0
159	1 159		Annen renteinntekt		164	1 225
26 017	35 132		Annen finansinntekt		29 999	42 728
0	0		Rentekostnad til foretak i sammekonsern		0	-8
25 426	20 227	9	Annen rentekostnad	9	25 801	20 334
151 804	26 747		Annen finanskostnad		33 606	46 251
<b>-100 555</b>	<b>36 746</b>	<b>13</b>	<b>Resultat av finansposter</b>	<b>13</b>	<b>-29 245</b>	<b>-22 624</b>
<b>-111 247</b>	<b>26 481</b>		<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>-90 297</b>	<b>-65 189</b>
<b>-9 267</b>	<b>7 728</b>	<b>3</b>	<b>Skattekostnad på ordinært resultat</b>	<b>3</b>	<b>-12 055</b>	<b>-17 732</b>
<b>-101 980</b>	<b>18 752</b>		<b>Årsresultat</b>		<b>-78 242</b>	<b>-47 457</b>
<b>-101 980</b>	<b>18 752</b>	<b>5</b>	<b>Anvendelse</b>	<b>5</b>	<b>-78 242</b>	<b>-47 457</b>

Konsolidert regnskap 2010

Global Rig Company ASA

BALANSE  
(Tall i NOK 1000)

Konsern

2010	2009	Note		Note	2010	2009
<b>Eiendeler</b>						
<b>Anleggsmidler</b>						
<b>Immaterielle eiendeler</b>						
13 946	0	3	Utsatt skattefordel	3	31 007	18 953
13 946	0		Sum immaterielle eiendeler		31 007	18 953
<b>Varige driftsmidler</b>						
5 923	5 923	8	Maskiner og anlegg	8	448 234	435 020
0	0		Kjøretøy og inventar	8	4 224	4 172
5 923	5 923		Sum varige driftsmidler		452 458	439 192
<b>Finansielle anleggsmidler</b>						
89 862	193 871	7	Investeringer i datterselskap		0	0
491 084	403 369	6	Lån til foretak i samme konsern		0	0
580 946	597 240		Sum finansielle anleggsmidler		0	0
<b>600 815</b>	<b>603 163</b>		<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>483 466</b>	<b>458 145</b>
<b>Omløpsmidler</b>						
<b>Fordringer</b>						
0	15		Kundefordringer		23 777	6 163
86	78		Andre fordringer		18 221	2 475
86	93		Sum fordringer		41 998	8 638
<b>Kontantbeholdning</b>						
2 240	49 197	4	Bankinnskudd, kontanter o.l	4	7 899	60 442
2 240	49 197		Sum kontanter og bankinnskudd o.l		7 899	60 442
<b>2 326</b>	<b>49 290</b>		<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>49 897</b>	<b>69 080</b>
<b>603 141</b>	<b>652 453</b>		<b>Sum eiendeler</b>		<b>533 363</b>	<b>527 224</b>

2010	2009	Note		Note	2010	2009
			Egenkapital og gjeld			
			Egenkapital			
			Innskutt egenkapital			
97 600	97 600		Aksjekapital		97 600	97 600
211 497	313 477		Overkursfond		211 497	313 477
1 946	1 240	2	Annen innskutt egenkapital	2	1 946	1 240
311 044	412 317	5	Sum innskutt egenkapital	5	311 044	412 317
			Opptjent egenkapital			
63 224	63 224		Annen egenkapital		-22 286	-47 461
63 224	63 224		Sum opptjent egenkapital		-22 286	-47 461
374 267	475 541	5	Sum egenkapital	5	288 757	364 856
			Gjeld			
			Annen langsiktig gjeld			
0	0		Gjeld til finansinstitusjoner		0	0
0	0		Konserninterne lån		0	0
0	0		Annen langsiktig gjeld		3 705	2 885
0	0		Sum langsiktig gjeld		3 705	2 885
			Kortsiktig gjeld			
138	86		Leverandørgjeld		20 710	4 087
0	0	3	Betalbar skatt	3	0	0
448	521		Skattetrekk og andre trekk		5 872	6 709
228 289	176 305	9	Annen kortsiktig gjeld	9	214 318	148 687
228 874	176 912		Sum kortsiktig gjeld		240 901	159 484
228 874	176 912		Sum gjeld		244 605	162 368
603 141	652 453		Sum egenkapital og gjeld		533 363	527 224

Oslo, 5. april 2011




---

 Henrik Tangen  
Styrets leder




---

 Christian Selmer  
Styremedlem




---

 Synne Syrrist  
Styremedlem




---

 Jan Henning Skåra  
Administrerende direktør

Konsolidert regnskap 2010

Global Rig Company ASA

KONTANTSTRØM

(Tall i NOK 1000)

Konsern

2010	2009		2010	2009
-115 926	26 481	Resultat før skattekostnad	-90 297	-65 189
0	-3 263	Periodens betalte skatt	0	-3 263
0	0	(Gev.)/tap ved salg driftsmidler	-9 646	0
0	0	Ordinære avskrivninger	25 848	13 941
127 304	0	Nedskrivninger	7 157	0
15	-15	Endringer i kundefordringer	-33 360	13 024
52	-187	Endringer i leverandørgjeld	16 623	-3 079
0	0	Effekt av valutakurs endringer	1 437	10 078
573	-5 308	Endring i andre tidsavgrensingsposter	-595	7 487
12 017	17 708	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-82 831	-27 000
0	0	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	60 406	0
0	0	Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	-96 568	-159 275
0	-125 862	Utbetaling ved kjøp av aksjer og andeler	0	0
0	-95 723	Netto endring i konsernintern lånesaldo	0	0
0	-221 585	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-36 162	-159 275
51 984	-19 102	Innbetaling ved opptak av kortsiktig gjeld	65 630	-35 939
-98 925	0	Innbetaling ved opptak av langsiktig gjeld	820	-1 484
-12 032	0	Innbetaling av egenkapital	0	0
-58 974	-19 102	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	66 450	-37 423
-46 957	-222 979	Netto endring i betalingsmidler	-52 543	-223 698
49 197	272 176	Betalingsmidler jan 01	60 442	284 140
2 240	49 197	Betalingsmidler des 31	7 899	60 442

### NOTER

#### NOTE 1 - REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømsanalyse og noteopplysninger og er avlagt i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapskikk i Norge. Årsregnskapet er basert på de grunnleggende prinsipper og klassifiseringen a veiendeler og gjelder følger regnskapslovens definisjoner. Ved anvendelse av regnskapsprinsipper og presentasjon av transaksjoner og andre forhold, legges det vekt på økonomiske realiteter, ikke bare juridisk form. Betingede tap som er sannsynlige og kvantifiserbare, kostnadsføres. Det er ingen endrede regnskapsprinsipper.

#### 1-1 KONSOLIDERING

Konsernregnskapet inkluderer Global Rig Company ASA og selskaper som Global Rig Company ASA har bestemmende innflytelse over. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når konsernet eier mer enn 50 % av aksjene i selskapet, og konsernet er i stand til å utøve faktisk kontroll over selskapet. Minoritetsinteresser inngår i konsernets egenkapital. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Oppkjøpsmetoden benyttes ved regnskapsføring av virksomhetssammenslutninger. Selskaper som er kjøpt eller solgt i løpet av året inkluderes i konsernregnskapet fra det tidspunktet kontroll oppnås og inntil kontroll opphører.

#### 1-2 BRUK AV ESTIMATER

Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen under utarbeidelsen av årsregnskapet i henhold til god regnskapskikk.

#### 1-3 VALUTA

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Ikke-pengeposter som måles til historisk kurs uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til valutakursen fastsatt på balansetidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden.

#### 1-4 SALGSINNTEKTER

Inntekter fra salg av varer resultatføres når levering har funnet sted og det vesentligste av risiko og avkastning er overført.

Inntekter fra salg av tjenester og langsiktige tilvirkingsprosjekter resultatføres i takt med prosjektets fullføringsgrad, når utfallet av transaksjonen kan estimeres på en pålitelig måte. Fremdriften måles som påløpte timer i forhold til totalt estimerte timer. Når transaksjonens utfall ikke kan estimeres pålitelig, vil kun inntekter tilsvarende påløpte prosjektkostnader inntektsføres. I den perioden det blir identifisert at et prosjekt vil gi et negativt resultat, vil det estimerte tapet på kontrakten bli resultatført i sin helhet.

### 1-5 SKATT

Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt er beregnet med 28 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttegjørt

Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til egenkapitaltransaksjoner.

### 1-6 KLASSIFISERING OG VURDERING AV BALANSEPOSTER

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, fratrukket av- og nedskrivninger. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

### 1-7 VARIGE DRIFTSMIDLER

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

### 1-8 DATTERSELSKAP

Datterselskapet vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Utbytte, konsernbidrag og andre utdelinger er inntektsført samme år som det er avsatt i datterselskapet. Overstiger utbytte/ konsernbidraget andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringens verdi i balansen til morselskapet.

### 1-9 FORDRINGER

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap på krav.

### **1-10 KORTSIKTIGE PLASSERINGER**

Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

### **1-11 Inntektsførings- og kostnadsføringstidspunkt - sammenstilling**

Inntekt resultatføres som hovedregel når den er opptjent. Inntektsføring skjer følgelig normalt på leveringstidspunktet ved salg av varer og tjenester. Driftsinntektene er fratrukket merverdiavgift, rabatter, bonuser og fakturerte fraktkostnader. Utgifter sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter utgiftene kan henføres til. Utgifter som ikke kan henføres direkte til inntekter, kostnadsføres når de påløper.

### **1-12 Pensjonsforpliktelser og pensjonskostnad**

Selskapet har en innskuddsbasert pensjonsordning. Årlig innbetaling til forsikrings-selskapet kostnadsføres som pensjonskostnad.

### **1-13 Kontantstrømoppstilling**

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

**Note 2 Lønnskostnader / Antall ansatte / Godtgjørelser**

Lønnskostnader (Norske kroner)	2010		2009	
	GRC ASA	Konsern	GRC ASA	Konsern
Lønninger	3 972 737	43 565 488	4 705 931	19 493 469
Folketrygdavgift	609 357	4 251 783	692 274	2 080 675
Pensjonskostnader	87 036	498 724	108 965	310 264
Andre ytelser	697 243	749 530	1 045 531	1 258 828
<b>Lønnskostnader</b>	<b>5 366 373</b>	<b>49 065 525</b>	<b>6 552 702</b>	<b>23 143 236</b>
Antall årsverk	2	105	3	42

Godtgjørelser styre og ledelse - Global Rig Company ASA (Norske kroner)					2010	2009
Selskapets ledelse	Periode	Lønn	Pensjoner	Andre ytelser	Sum	Sum
Jan Henning Skåra (CEO)	01.01 - 31.12	1 883 113	31 593	255 672	2 170 378	1 982 244
Styre	Periode	Lønn	Pensjoner	Andre ytelser	Sum	Sum
Henrik Tangen (Styrets leder)	01.01 - 31.12	900 000	-	-	900 000	1 051 320
Synne Syrrist (Styremedlem)	01.01 - 31.12	219 996	-	-	219 996	234 849
Christian Selmer (Styremedlem)	01.01 - 31.12	219 996	-	-	219 996	234 849
<b>Sum ledelse</b>		<b>1 883 113</b>	<b>31 593</b>	<b>255 672</b>	<b>2 170 378</b>	<b>1 982 244</b>
<b>Sum styre</b>		<b>1 339 992</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 339 992</b>	<b>1 521 018</b>
<b>Sum styre og ledelse</b>		<b>3 223 105</b>	<b>31 593</b>	<b>255 672</b>	<b>3 510 370</b>	<b>3 503 262</b>

Om selskapet krever at daglig leder trekker seg, vil han ha krav på etterlønn 6 måneder av sin årslønn.

Godtgjørelser styre og ledelse - Konsern (Norske kroner)					2010	2009
Ledelse		Lønn	Pensjoner	Andre ytelser	Sum	Sum
Global Rig Company ASA		1 883 113	31 593	255 672	2 170 378	2 861 275
Datterselskaper		2 446 929	115 858	-	2 562 787	2 656 929
Styre						
Global Rig Company ASA		1 339 992	-	-	1 339 992	1 521 018
Datterselskaper		302 090	-	-	302 090	314 710
<b>Sum godtgjørelse ledelse</b>		<b>4 330 042</b>	<b>147 451</b>	<b>255 672</b>	<b>4 733 165</b>	<b>5 518 204</b>
<b>Sum godtgjørelse styre</b>		<b>1 642 082</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 642 082</b>	<b>1 835 728</b>
<b>Sum godtgjørelse styre og ledelse (unntatt aksjebasert avlønning)</b>		<b>5 972 124</b>	<b>147 451</b>	<b>255 672</b>	<b>6 375 247</b>	<b>7 353 932</b>

Selskapet etablerte i 2007 en OTP-ordning i henhold til lov om tjenestepensjon. Konsernet har etablert en 401K spareplan for US datterselskapets ansatte.

**Global Rig Company ASA Aksjebasert avlønning**

Selskapet har gjennom perioden hatt en ordning for aksjebasert avlønning for ansatte. Vilklårene for ordningen er beskrevet under.

**Opsjonsplan 2010**

Type plan	Aksjebasert
Tildelingsdato	01.03.2010
Antall opsjoner tildelt per 31.12.2009	414 000
Kontraktstid på opsjonene	2.55 år
Opptjeningskriterier	50% av opsjonene vester 01.08.2010 og 50% av opsjonene vester 01.08.2011
Utløpsdato	15.09.2012

Virkelig verdi av tildelte opsjoner er kalkulert ved bruk av Black-Scholes-Merton opsjonspringsmodell.

Virkelig verdi på opsjonene per tildelingsdato og variabler brukt i modellen er gjengitt nedenfor:

**Opsjonsplan 2010**

Underliggende aksjer	414 000
Innløsningskurs	4,50
Aksjepris ved tildeling	3,45
Forventet levetid	2.55 år
Volatilitet	80 %
Risikofri rente	2,50 %
Dividende	-
Virkelig verdi per opsjon på tildelingsdato	1,458

Forventet volatilitet er basert på historisk volatilitet for sammenlignbare selskap notert på NYSE. Ettersom selskapet ikke er notert er retningslinjer i IFRS 2 blitt fulgt. Som sammenlignbare selskap er følgende selskaper benyttet: Unit Corporation, Parker Drilling Company, Helmerich & Payne and Rowan Companies Inc. Ettersom selskapet er av mindre størrelse enn de sammenlignbare selskapene, har volatiliteten blitt økt med 20 % av gjennomsnittet til de sammenlignbare selskapene for å hensynta dette.

Den totale kostnaden for aksjebaserte avlønning i 2010 var NOK 696 276, og den gjenværende kostnaden er NOK 177 758.

**Historiske detaljer for opsjonsplanene:**

	01.01.2010 - 31.12.2010		01.01.2009 - 31.12.2009		01.01.2008 - 31.12.2008	
	Opsjoner	Vektet gj.sn. Innløsningskurs	Opsjoner	Vektet gj.sn. Innløsningskurs	Opsjoner	Vektet gj.sn. Innløsningskurs
Utestående ved begynnelsen av perioden	1 200 000	4,50	-	-	480 000	10,00
Tildelt	414 000	4,50	1 200 000	9,00	-	-
Innløst	-	-	-	-	-	-
Terminert	(150 000)	-	-	-	-	-
Forkastet	-	-	-	-	-	-
Utgått	-	-	-	-	480 000	10,00
Utestående ved utg av perioden	1 464 000	4,50	1 200 000	4,50	-	-
Innløsbare opsjoner	1 257 000	4,50	600 000	4,50	-	-

Detaljer vedrørende utestående opsjoner per 31. desember 2010 er gitt i tabellen under.

Utestående opsjoner			Innløsbare opsjoner	
Utestående opsjoner per 31.12.2010	Vektet gjennomsnittlig gjenstående levetid	Vektet gjennomsnittlig innløsningskurs	Innløsbare opsjoner per 31.12.2010	Vektet gjennomsnittlig innløsningskurs
1 464 000	0,62	4,50	1 257 000	4,50

Godtgjørelse til ledelsen og styret i 2010 er vist i tabellen under.

Ledelse og styre	Antall opsjoner tildelt i 2009	Antall opsjoner utestående per 31.12.2009	Innløsnings-kurs	Forfallsdato for opsjonene	Kostnadsført beløp i 2009
Henrik Tangen	-	350 000	4,50	15.09.2011	91 502
Herman E. McIniss	-	200 000	4,50	15.09.2011	52 287
Jan Henning Skåra	-	500 000	4,50	15.09.2011	130 717
Christian Selmer	132 000	132 000	4,50	15.09.2012	152 933
Synne Syrrist	132 000	132 000	4,50	15.09.2012	152 933
Jan Kildal	150 000	150 000	4,50	15.09.2012	173 788

På ekstraordinær generalforsamling 14. oktober 2008 fikk styret fullmakt til å øke aksjekapitalen med maksimum kroner 2,928 millioner ved utstedelse av opp til 1,464 millioner aksjer i forbindelse med et aksjeopsjonsprogram. Opsjonene kan tildeles ansatte og styremedlemmer i selskapet og konsernet. Per 31.12.2009 var 1 200 000 opsjoner på aksjer tildelt. I mars 2010 ble gjenværende 264 000 tildelt til styremedlemmer Christian Selmer og Synne Syrrist. CFO Jan Kildal ble på samme tidspunkt tildelt opsjonene som tidligere var tildelt selskapets forrige CFO.

Selskapet signerte i 2009 en konsulentavtale med Henrik Tangen, som er styreleder i selskapet. Avtalen inkluderer tjenester som investor relasjoner, strategi, assistanse til organisasjonsutvikling, analytisk støtte og kommunikasjonsstøtte.

**Revisors godtgjørelse (NOK, eks. MVA)**

	2010		2009	
	GRC ASA	Group	GRC ASA	Group
Lovpålagt revisjon	331 630	477 272	543 913	667 828
Attestasjonstjenester	35 250	35 250	81 425	159 325
Skatterådgiving	37 025	37 025	32 065	61 560
Andre tjenester utenfor revisjon	156 927	258 949	204 363	204 363
<b>Total</b>	<b>560 832</b>	<b>808 496</b>	<b>861 766</b>	<b>1 093 076</b>

Honorar for lovpålagt revisjon for morselskapet inkluderer honorar for revisjon av utenlandsk datterselskap for konsernformål.

## Note 3 - Skatt

(Norske kroner)	jan 01 - des 31, 2010		jan 01 - des 31, 2009	
	GRC ASA	Konsern	GRC ASA	Konsern
<b>Betalbar skatt fremkommer slik:</b>				
Ordinært resultat før skattekostnad	-111 246 981	-90 297 044	26 480 810	-65 188 857
Permanente forskjeller	78 151 284	654 687	1 120 367	1 327 014
Endring midlertidige forskjeller	49 807 274	-23 379 301		-6 305 801
Underskudd til fremføring	-	113 021 658		70 167 644
Grunnlag betalbar skatt	<b>16 711 577</b>	-	<b>27 601 177</b>	<b>-0</b>
Skatt 28%	4 679 242	-	7 728 330	-0
<b>Betalbar skatt på årets resultat</b>	<b>4 679 242</b>	-	<b>7 728 330</b>	<b>-0</b>
<b>Årets skattekostnad fremkommer slik:</b>				
Betalbar skatt på årets resultat	4 679 242	-	7 728 330	-0
Endring utsatt skatt	-13 946 037	-12 054 587	-	-17 731 778
Utsatt skatt på prinsippendringer ført mot EK	-	-	-	-
<b>Årets totale skattekostnad</b>	<b>-9 266 795</b>	<b>-12 054 587</b>	<b>7 728 330</b>	<b>-17 731 778</b>
<b>Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:</b>				
Betalbar skatt på årets resultat	4 679 242	-	7 728 330	-0
Betalbar skatt på konsernbidrag	-4 679 242	-	-7 728 330	-
<b>Sum betalbar skatt</b>	<b>-0</b>	-	-	<b>-0</b>
<b>Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skattefordel:</b>				
<b>Forskjeller som utlignes</b>				
Anleggsmidler	-	70 978 587	-	39 882 812
Omløpsmidler	-11 210 214	-7 716 475	-	-
Tilvirkningskontrakter	-	-	-	-
Fremførbart underskudd	-	-174 002 271	-	-135 172 052
Aksjer i datterselskap USA	-38 597 060	-	-	-
Konsernbidrag	-	-	-	27 601 177
<b>Sum midlertidige forskjeller</b>	<b>-49 807 274</b>	<b>-110 740 159</b>	-	<b>-67 688 063</b>
<b>Grunnlag for beregning av utsatt skatt/skattefordel</b>	<b>-49 807 274</b>	<b>-110 740 159</b>	-	<b>-67 688 063</b>
<b>Utsatt skatt/utsatt skattefordel (28%)</b>	<b>-13 946 037</b>	<b>-31 007 245</b>	-	<b>-18 952 658</b>
<b>Grunnlag ikke balanseført utsatt skatt/skattefordel</b>	-	<b>93 102 231</b>	-	<b>46 512 116</b>
<b>Ikke balanseført utsatt skattefordel (34%)</b>	-	<b>31 654 759</b>	-	<b>15 814 119</b>

## Utsatt skatt/ utsatt skattefordel

Beregnet utsatt skattefordel i datterselskap NorAm Drilling Company balanseføres ikke på grunn av usikkerhet knyttet til verdsettelsen av denne.

## Note 4 - Bundne midler

(Norske kroner)	2010		2009	
	Global Rig Company ASA	Konsern	Global Rig Company ASA	Konsern
Skyldig skattetrekk, avsatt på egen konto	250 749	250 749	289 712	289 712
Depositum kontor leie og kredittkort	227 463	325 630	227 463	340 602
<b>Sum</b>	<b>478 212</b>	<b>576 379</b>	<b>517 175</b>	<b>630 313</b>

## Note 5 - Egenkapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapital Global Rig Company ASA og Konsern  
(Norske kroner)

	2010			2009		
	Antall aksjer	Pålydende	Aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende	Aksjekapital
Ordinære aksjer	48 800 000	2	97 600 000	48 800 000	2	97 600 000
Sum	48 800 000		97 600 000	48 800 000		97 600 000

## Egenkapital

## Global Rig Company ASA

	Aksjekapital	Overkursfond	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Total
<b>Egenkapital 31.12.2009</b>	97 600 000	313 477 483	1 239 881	63 223 744	475 541 108
Opsjonsavtale			706 376		706 376
Omregningsdifferanse					-
Resultat		-101 980 186		-	-101 980 186
Utbytte					-
Avvik					-
<b>Egenkapital 31.12.2010</b>	<b>97 600 000</b>	<b>211 497 297</b>	<b>1 946 257</b>	<b>63 223 744</b>	<b>374 267 298</b>

## Egenkapital

## Konsern

	Aksjekapital	Overkursfond	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Omregningsdifferanser	Total
<b>Egenkapital 31.12.2009</b>	97 600 000	313 477 483	1 239 881	-50 280 136	2 818 709	364 855 937
Opsjonsavtale			706 376			706 376
Omregningsdifferanse					1 437 441	1 437 441
Resultat		-101 980 186		23 737 729		-78 242 457
Utbytte						-
Avvik						-
<b>Egenkapital 31.12.2010</b>	<b>97 600 000</b>	<b>211 497 297</b>	<b>1 946 257</b>	<b>-26 542 407</b>	<b>4 256 150</b>	<b>288 757 297</b>

Det er kun utstedt ordinære aksjer.

## Selskapets 10 største aksjonærer per des 31, 2010

## Global Rig Company ASA og Konsern

	Type:	Eierandel:
GOLDMAN SACHS INT. - EQUITY -	NOM	79,45 %
PACTUM AS		2,36 %
ØGLEND, ANBJØRN		2,05 %
NORDNET BANK AB	NOM	1,02 %
HAVILA AS		1,02 %
AKSJEVOLD AS		0,98 %
KG INVESTMENT COMPANY AS		0,91 %
CROWN HILL CHARTERING A/S		0,61 %
DAMIMA INVEST		0,50 %
SVEN IRGENS NILSEN		0,49 %
<b>Total</b>		<b>89,40 %</b>

Per 31.12, 2009 eide administrerende direktør 50 000 aksjer direkte, samt 100,000 indirekte gjennom sitt heleide selskap J Binvest AS. Ingen andre i styre eller ledelse eide aksjer i selskapet eller konsernet.

Årsrapporten er avlagt i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge

**Note 6 mellomværende med konsernselskaper**

Alle konserninterne lån har en opprinnelig løpetid på 5 år. Pr 31.12.2010 var gjenværende løpetid for lånet til Global Rig Active AS og NorAm Drilling Company ASA ca 1,5 år, ens øvrige datterselskaper hadde en løpetid på sine lån fra morselskapet på i underkant av 3 år.

(Norske kroner)	Per 31.12, 2010	Per 31.12, 2009
<b>Global Rig Company ASA</b>		
Lån til Global Rig Active AS	149 857 686	150 805 079
Lån til Global Rig Active 2 AS	16 230 000	44 004 091
Lån til Global Rig Active 3 AS	96 820 906	70 588 284
Lån til Global Rig Active 4 AS	105 452 393	63 675 285
Lån til Global Rig Active 5 AS	103 589 218	64 264 330
Lån til NorAm Drilling Company	19 134 008	10 032 162
Skyldig konsernbidrag til Global Rig Active 4 AS	16 711 577	-
<b>Konsern</b>		
Global Rig Company ASA lån til Global Rig Active AS	149 857 686	150 805 079
Global Rig Company ASA lån til Global Rig Active 2 AS	16 230 000	44 004 091
Global Rig Company ASA lån til Global Rig Active 3 AS	96 820 906	70 588 284
Global Rig Company ASA lån til Global Rig Active 4 AS	105 452 393	63 675 285
Global Rig Company ASA lån til Global Rig Active 5 AS	103 589 218	64 264 330
Global Rig Company ASA lån til NorAm Drilling Company	19 134 008	10 032 162
Global Rig Active AS fordring på NorAm Drilling Company	23 512 334	859 334
Global Rig Active 2 AS fordring på NorAm Drilling Company	1 218 571	-
Global Rig Active 3 AS fordring på NorAm Drilling Company	8 485 235	-
Global Rig Active 4 AS fordring på NorAm Drilling Company	6 262 611	-
Global Rig Active 5 AS fordring på NorAm Drilling Company	3 085 540	-
NorAm Drilling Company fordring på Global Rig Active 3 AS	2 726 695	289 940
NorAm Drilling Company fordring på Global Rig Active 5 AS	1 516 981	-

Global Rig Company har gitt lån til datterselskapene, for å sikre driften i en oppstartsperiode. Disse lånene blir renteberegnet, og renten er lagt til lånet. Tilbakebetalinger fra datterselskapene er blitt fratrukket lånesaldo. Global Rig Active AS fakturerer NorAm Drilling Company for leie av borerigger. Avtaler mellom konsernets selskaper er inngått på vilkår konsernet anser som markedsmessige.

**Note 7 Aksjer og andeler i datterselskap**

(Norske kroner)

Selskapsnavn	Bokført verdi	Eierandel	Stemmandel	Egenkapital 2010	Resultat 2010	Forretnings-kontor
<b>2010</b>						
Global Rig Active AS	17 662 037	100 %	100 %	19 666 122	-16 279 790	Oslo
Global Rig Active 2 AS	-	100 %	100 %	-5 214 113	-10 906 978	Oslo
Global Rig Active 3 AS	20 000 000	100 %	100 %	9 733 510	-3 253 316	Oslo
Global Rig Active 4 AS	32 032 335	100 %	100 %	20 586 906	-6 516 963	Oslo
Global Rig Active 5 AS	20 000 000	100 %	100 %	10 688 887	-6 053 938	Oslo
Global Rig Active 6 AS	115 000	100 %	100 %	60 773	-18 862	Oslo
NorAm Drilling Company	52 287	100 %	100 %	-48 382 316	-46 590 115	Houston

**Note 8 Anleggsmidler****Global Rig Company ASA**

Global Rig Company ASA har per 31.12.2010 en beholdning på 15 565 fot med borerør til en bokført verdi på NOK 5 922 990. Disse vil bli overført til et av datterselskapene når det er klart hvem som har behov for dem. Global Rig Company ASA har ikke foretatt avskrivninger på borestrengen da den ikke er blitt benyttet

**Konsern****Eiendom, produksjonsanlegg og utstyr  
(Norske kroner)**

	Rigger og tilbehør	Maskiner og utstyr	Tomt	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2010	462 230 536	5 648 789	293 266	468 172 591
Tilgang kjøpte driftsmidler	96 187 480	380 072	-	96 567 552
Avgang	-50 760 310	-	-	-50 760 310
Anskaffelseskost 31.12.2010	507 657 706	6 028 861	293 266	513 979 833
Akkumulert avskrivning 31.12.2010	-52 265 935	-2 098 147	-	-54 364 082
Akkumulert nedskrivning 31.12.2010	-7 157 451	-	-	-7 157 451
Reversert nedskrivning 31.12.2010	-	-	-	-
<b>Balanseført verdi 31.12.2010</b>	<b>448 234 320</b>	<b>3 930 714</b>	<b>293 266</b>	<b>452 458 300</b>
Årets avskrivninger	25 055 079	793 362	-	25 848 441
Årets nedskrivninger	7 157 451	-	-	7 157 451

Både morselskapet og datterselskapene benytter lineær avskrivning for alle anleggsmidler

**Forventet økonomisk levetid:**

	År
* Bygninger og eiendom	20-50
* Maskiner og utstyr	3-15
* Land	0

**Note 9 Kortsiktig og langsiktig gjeld**

(Norske kroner)	2010		2009	
	GRC ASA	Konsern	GRC ASA	Konsern
<b>Kortsiktig gjeld</b>				
Annen kortsiktig gjeld	228 288 534	214 317 842	176 304 745	148 687 431
<b>Langsiktig gjeld</b>				
Gjeld til finansinstitusjoner	-	-	-	-
Annen langsiktig gjeld	-	3 704 832	-	2 884 905
<b>Sum</b>	<b>228 288 534</b>	<b>218 022 674</b>	<b>176 304 745</b>	<b>151 572 336</b>

**Langsiktig gjeld**

Verken eslskapet eller konsernet har langsiktige fordringer

**Annen langsiktig gjeld**

Annen langsiktig gjeld er relatert til NorAm Drilling Company sitt kjøp av kjøretøy, yard og lager inkludert kontorer. Eiendelene er stilt som sikkerhet for lånet. Verken selskapet eller konsernet har lån med lengre løpetid enn 5 år.

	2010		2009	
	GRC ASA	Konsern	GRC ASA	Konsern
Sikret gjeld:	-	2 381 251	-	2 175 097
<b>Pantsatte eiendeler:</b>				
Konserninterne lån	-	-	-	-
Aksjer i datter	-	-	-	-
Eiendeler i datter	-	-	-	-
Kjøretøy	-	715 945	-	603 598
Tomt og varehus	-	2 824 905	-	2 768 832
<b>Sum</b>	<b>-</b>	<b>3 540 850</b>	<b>-</b>	<b>3 372 429</b>

**Note 11 - Helse, miljø og sikkerhet**

Det er ikke satt i verk spesielle miljøtiltak for selskapet i 2009.

For konsernet er riggmansskapet opplært i Occupational Safety and Health Administration (OSHA) HMS regelverk i USA. Det trenes på å ha daglige rutiner som sikrer sikker drift uten uønskede hendelser. NorAm Drilling Company overholder føderalt og delstatsregelverk i sine aktiviteter, inkludert regler for beskyttelse av ytre miljø. Når det gjelder ytre miljø til hovedansvaret for eventuelle forurensning i forbindelse med brønnboring ligger på operatøren av olje- og gassbrønnen ved standard "daywork drilling" borekontrakter. NorAm Drilling Company har tegnet forsikringer som dekker opp til USD 1 mill i skader på person eller eiendom per miljøskadelige hendelse forutsatt vilkår om forsvarlig adferd og riktig håndtering av slike hendelser

**Note 11 - Nærstående parter**

Selskapet signerte i 2009 en konsulentavtale med Henrik Tangen som er styreleder i selskapet. Avtalen dekker tjenester som investor relasjoner, strategi, assistanse til organisasjonsutvikling, analytisk støtte og kommunikasjonsstøtte. Avtalen er på 20% engasjement basis og godtgjørelsen er NOK 50.000 pr måned. Det betales arbeidsgiveravgift på beløpet, men ingen andre sosiale kostnader eller ytelser.

**Note 12 - Resultat per aksje**

	2010		2009	
	GRC ASA	Konsern	GRC ASA	Konsern
(Norske kroner)				
Resultat etter skatt	-101 980 186	-78 242 457	18 752 480	-47 457 079
Aksjer	48 800 000	48 800 000	48 800 000	48 800 000
Tegningsretter	1 464 000	1 464 000	1 680 000	1 680 000
Resultat per aksje	-2,09	-1,60	0,38	-0,97
Resultat per aksje (inkl. tegningsretter)	-2,03	-1,56	0,37	-0,94

**Note 13 Finansposter**

	2010		2009	
	GRC ASA	Group	GRC ASA	Group
<b>Finansinntekter</b>				
<u>Renteinntekter fra foretak i samme konsern</u>	50 500 265	-	47 428 696	
<u>Annen renteinntekt</u>				
Renteinntekter bank	158 515	164 001	1 159 074	1 159 213
Annen renteinntekt	-	-	-	65 499
<u>Annen finansinntekt</u>				
Agio	26 016 762	29 998 552	35 131 744	42 728 217
Sum finansinntekter	76 675 542	30 162 553	83 719 514	43 952 928
<b>Finanskostnader</b>				
<u>Annen rentekostnad</u>				
Rentekostnad obligasjonslån	-	-	18	18
Rentekostnad aksjonærlån	23 583 492	23 583 492	20 148 587	20 148 587
Rentekostnad leverandører	-	-	-	-
Andre rentekostnader	1 842 598	2 217 955	78 389	177 697
<u>Annen finanskostnad</u>				
Annen finanskostnad	127 303 871	16 711	-	133 102
Agiotap (disagio)	24 500 546	33 589 777	26 746 778	46 118 007
Sum finanskostnader	177 230 507	59 407 935	46 973 772	66 577 411
<u>Resultat av finansposter</u>	-100 554 964	-29 245 382	36 745 742	-22 624 483

## Note 14 Segmenter og geografisk informasjon

Selskapet opererer ikke i ulike markedssegmenter.

Konsernet eier og opererer landbaserte gass- og oljeboringsrigger. All operasjon av riggene i 2010 foregikk i USA. Størsteparten av konsernets investeringer er foretatt i de norske datterselskapene, og avskrivningene er ført der. Kun mindre investeringer og avskrivninger er gjort i det amerikanske datterselskapet.

## 2010

(Norske kroner)

	Global Rig Company ASA	Riggutleie	Bore-tjenester NorAm	Konsern
		GRA* AS - GRA* 6 AS		
Salgsinntekter fra eksterne kunder	-	-	81 842 755	81 842 755
Salgsinntekter fra andre segmenter	-	38 035 958	170 627	-
Av- og nedskrivninger	-	25 055 078	793 362	25 848 440
Andre driftskostnader	10 037 928	11 983 667	125 366 825	109 181 835
<b>Driftsresultat</b>	<b>-10 037 928</b>	<b>997 213</b>	<b>-44 146 805</b>	<b>-53 187 520</b>
Ekstraordinære poster	-	-	-	-
Andre poster	-	-	-	-
Netto investeringer foretatt i perioden	-	45 427 170	380 072	45 807 242
Finanskostnader	177 230 507	7 824 406	403 117	59 407 935
Finanskostnader til andre segmenter	-	48 397 829	2 091 387	-
Finansinntekter	26 175 277	3 987 276	104 085	30 162 553
Finansinntekter fra andre segmenter	50 500 265	-	-	-
<b>Finansresultat</b>	<b>-100 554 964</b>	<b>-52 234 959</b>	<b>-2 390 419</b>	<b>-29 245 382</b>
<b>Skatter</b>	<b>-9 266 795</b>	<b>-12 054 587</b>	<b>-</b>	<b>-21 321 382</b>
Eiendeler	603 141 378	544 349 522	36 262 307	533 362 637
Rentebærende gjeld til eksterne	204 857 531	-	3 704 832	208 562 363
Rentebærende gjeld til andre segmenter	-	471 950 203	19 134 010	-

\*GRA står for "Global Rig Active". Konsernet har følgende riggutleieselskaper: GRA AS, GRA 2 AS GRA 3 AS, GRA 4 AS, GRA 5 AS and GRA 6 AS

## 2009

(Norske kroner)

	Global Rig Company ASA	Riggutleie	Bore-tjenester NorAm	Konsern
		GRA* AS - GRA* 6 AS		
Salgsinntekter fra transaksjoner med eksterne kunder	42 368	-	24 227 504	24 269 872
Salgsinntekter fra transaksjoner med andre segmenter	-	12 236 264	3 502 653	-
Av- og nedskrivninger	-	13 200 615	740 539	13 941 155
Andre driftskostnader	10 307 300	33 583 509	55 333 164	52 893 091
<b>Driftsresultat</b>	<b>-10 264 932</b>	<b>-34 547 860</b>	<b>-28 343 547</b>	<b>-42 564 374</b>
Ekstraordinære poster	-	-	-	-
Andre poster	-	-	-	-
Investeringer foretatt i perioden	-	159 274 648	-	159 274 648
Finanskostnader	46 973 772	17 858 537	1 752 787	66 585 096
Finanskostnader til andre segmenter	-	46 184 668	1 236 344	-7 684
Finansinntekter	36 290 818	7 662 111	-	43 952 928
Finansinntekter fra andre segmenter	47 428 696	-	-	-
<b>Finansresultat</b>	<b>36 745 742</b>	<b>-56 381 095</b>	<b>-2 989 130</b>	<b>-22 624 483</b>
<b>Skatter</b>	<b>7 728 330</b>	<b>-25 460 107</b>	<b>-</b>	<b>-17 731 778</b>
Eiendeler	652 453 093	486 575 573	14 186 061	527 224 350
Rentebærende gjeld til eksterne	144 059 500	-	2 884 905	146 944 405
Rentebærende gjeld til andre segmenter	-	393 337 069	10 032 162	-

\*GRA står for "Global Rig Active". Konsernet har følgende riggutleieselskaper: GRA AS, GRA 2 AS GRA 3 AS, GRA 4 AS, GRA 5 AS and GRA 6 AS



**KPMG AS**  
Postboks 4 Nygårdstangen  
St. Jakobs plass 9  
N-5838 Bergen

Telephone +47 04063  
Fax +47 55 32 71 20  
Internet www.kpmg.no  
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Global Rig Company ASA

## REVISORS BERETNING

### Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Global Rig Company ASA, som består av selskapsregnskap, som viser et underskudd på TNOK 101 980, og konsernregnskap, som viser et underskudd på TNOK 78 242. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2010, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling, for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

### Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

### Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav, og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige, og om regnskapsestimaterne utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter, og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Global Rig Company ASA sin finansielle stilling per 31. desember 2010 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret, som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

#### Offices in:

Oslo	Hamar	Sandefjord
Alta	Haugesund	Sandnessjøen
Arendal	Kristiansand	Stavanger
Bergen	Larvik	Stord
Bodø	Mo i Rana	Tromsø
Elverum	Molde	Trondheim
Finnsnes	Narvik	Tønsberg
Grimstad	Røros	Ålesund

KPMG AS, a Norwegian member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

### **Uttalelse om øvrige forhold**

#### *Konklusjon om årsberetningen*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til dekning av tap er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

#### *Konklusjon om registrering og dokumentasjon*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller begrenset revisjon av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Bergen, 9. mai 2011  
KPMG AS



Ståle Christensen  
*Statsautorisert Revisor*