



north
energy

Årsrapport

og regnskap 2008

Med statusrapport pr. juni 2009

A full-page background image showing a rugged coastline. In the foreground, a beach covered in smooth, rounded stones of various shades of brown and grey. The ocean is turbulent, with large, white-capped waves crashing against dark, jagged rock formations. The water is a deep, dark blue-green. In the background, a long, low island or headland stretches across the horizon, also featuring rocky terrain and some sparse vegetation. The sky is a mix of light blue and white, with soft, wispy clouds. The overall mood is powerful and wild.

Drivkraften bak North Energy er at nordnorske miljøer tar en mer aktiv rolle og eierskap til ressursene på den nordnorske sokkelen, og sørger for at mer av den industrielle verdiskapningen blir igjen i landsdelen.

North Energy

– det nordnorske oljeselskapet

Bakgrunn for stiftelsen av selskapet

Etter hvert som tyngdepunktet for leting etter olje og gass har flyttet seg nordover har de nasjonale interesser om verdiskapning med basis i nordområdenes ressurser økt. For befolkningen i nord betyr dette at de forventer en velstandsutvikling gjennom vesentlige lokale ringvirkninger fra olje- og gassindustrien.

Ordtaket «olje i nord, gull i sør» har slått rot langs store deler av kysten etter at de første feltene er satt i drift og planene om nye utbygginger foreligger. Dette har gitt næring til en stemning som motarbeider helhetlige fellesløsninger som bygger på sameksistens mellom naturlige næringer i nord. Når svært få i lokalsamfunnet får ta direkte del i verdiskapningen fra oljenæringen kommer de fleste ambassadørene for næringen utenfra. Argumenter rundt risiko vinner over de åpenbare fordelene ved verdiskapningen, selv om industrien kan dokumentere en renere og sikrere virksomhet enn de aller fleste andre næringer.

Bakgrunnen for etableringen av North Energy var både å bidra til at nordnorske aktører fikk en direkte andel av den verdiskapningen olje- og gassnæringen representerer, og at næringen fikk en nordnorsk identitet. Selskapet ble startet i nord av folk som bor der og som kjenner lokalsamfunnene og næringsstrukturene godt. Målet var å vise at de beslutninger som skal gi langsiktige ringvirkninger og industriell utvikling i landsdelen med fordel kan tas i nord. North Energy er et ektefødt barn av regjeringens uttalte Nordområdestrategi.

For selskapet er myndighetenes oppfordring om at de ansvarlige operatørene skal dokumentere ringvirkninger og være synlige i samfunnsdebatten et vesentlig anliggende. Selskapet har i løpet av sitt første leveår tatt denne oppgaven på alvor. Ved siden av først å bli prekvalifisert som lisenstaker og operatør har selskapet deltatt i samfunnsdebatten og her vist hvilke utbyggingsløsninger som kan være aktuelle gjennom søknader i TFO 2008

og 20. konsesjonsrunde. Gode tildelinger i begge lisensrundene viser at myndighetene forstår og setter pris på selskapets arbeid.

North Energy vektlegger at verdiskapningen også skal skje på land og vil fortsette sin nære dialog med eksisterende næringer og lokalbefolkningen. Det betyr blant annet at den risiko fiskerisamfunn og kystbefolkning opplever at økt kystnær og lignende oljevirksomhet representerer må bli tatt på alvor og at den nye virksomheten må skje uten å stå i veien for annen og mer tradisjonell kystnær virksomhet. De som bor i nord skal ha det bedre etter at oljenæringen er etablert enn før. Selv etter at virksomheten tar slutt skal de som ble berørt stå bedre rustet enn før. Det endelige beviset på bærekraft er etableringen av ny og varig infrastruktur som gir muligheter for andre næringer som kan utvikle landsdelen videre.

North Energys rolle

Grunnleggerne av North Energy har erfart at debatten om den fremtidige olje- og gassvirksomheten i nord i stor grad har foregått uten at landsdelen selv har deltatt på en fullgod måte. I debatten prioriteres problemstillinger ut fra behov skapt andre steder i landet, mens betraktninger omkring de mest sentrale problemstillingene i nord som fraflytting, kompetanseflukt og et sviktende næringsgrunnlag synes å være utelatt. Dette skjer mens stadig klarere tegn på næringskollaps og fraflytting setter sitt merke på blant annet Lofoten og Vesterålen. Lokalsamfunnets fremtid blir nærmest oversett. Dette kan skje så lenge premissgiverne i sør som i nord kan fortsette å spille på et for lavt kunnskapsnivå.

Debatten som raser mot beslutningen om vekst eller vern i nord avdekker store kunnskapshull om olje og gassindustrien. North Energy ønsker å fylle en rolle hvor man erstatter bilder av utdatert oljeteknologi og oljesøl fra tankbåter som i dag dominerer media. I 2009 er de aktuelle teknologiske miljøløsningene ved nye utbygginger i kystnære områder i nord fremdeles ukjent teknologi i store deler av befolkningen i Norge.

North Energy deltar i miljødebatten med faktainformasjon omkring bransjen med det siktemål å vise at Norge besitter og rangeres som ledende på en miljøteknologi som stadig utvikler seg i takt med nye krav til utslipp, renhet og risiko. Selskapet har også ført debatten med aktører i nord som har sitt livsgrunnlag her for å se på hvordan sameksistens kan oppnås. Det er lagt ned mye arbeid i å involvere de som har forvaltet verdiene langs kysten i generasjoner slik at de kan fortsette å være med på å ta vare på et felles livsgrunnlag gjennom å engasjere seg i kystnær beredskap. Mangelen på forståelse av hva som er bransjens rolle, og hvor den reelle risikoen finnes skaper et stort demokratisk underskudd før beslutningen i 2010.

I rollen som formidler av ny teknologi mellom ulike næringsaktører i Nord-Norge sees også konturene av utviklingen av helt ny teknologi som ivaretar de spesielle hensyn som skapes av arktisk klima og spesielle arealforhold mellom ulike næringsaktører i omstridte områder. North Energy har på kort tid etablert nye teknologiske premisser for oljevirksomhet

skreddersydd for problemstillingene nært kysten i nord. Det industrielle nettverket som danner utgangspunktet for dannelsen av North Energy er i full gang med å kvalifisere ny teknologi innenfor rammene av det nye selskapet. Mye tyder på at det unge selskapet vil sette sitt preg på den fremtidige olje- og gassvirksomheten i nord.

North Energy har tatt mål av seg å spille en aktiv rolle i de prosesser som skal foregå når forvaltningsplanen for Lofoten-Barentshavet skal revideres i 2010. I den forbindelse vil selskapet fremheve viktigheten av at helhetlige områdestrategier tillegges større vekt. Dette må gjøres ved at potensialet på sokkelen og landbasert infrastruktur sees i sammenheng. Sammen med tunge industrielle aktører i nord og sør arbeider selskapet for å synliggjøre muligheter og begrensninger ved bruk av ny teknologi i kystnære områder. Vårt samarbeid med kraftselskapene i regionen er viktig i kartleggingen av mulighetene for strømforsyning fra land.



«North Energy har inntatt den nordnorske stolen ved forhandlingsbordet.»

ERIK KARLSTRØM, DIREKTØR



North Energy har inntatt den nordnorske stolen ved forhandlingsbordet

De fleste planene for North Energys etablering og vekst ble lagt i 2007. Alle de store milepælene som ble beskrevet frem til selskapets tildelinger i 20. konsesjonsrunde på norsk sokkel er passert før plan, og til lavere kostnader enn det selskapets grunnleggere ble forespeilet før den opprinnelige egenkapitalen på 150 millioner kroner ble lagt på bordet. De største hindrene og risikofaktorene for etablering av det første nordnorske oljeselskapet på norsk sokkel ble dermed tilbakelagt allerede i 2008. Dette gir stor tilfredsstillelse og en nyvunnet trygghet for hele organisasjonen.

Å samle så mye kompetanse under nytt seil på kort tid har gitt størst glede under etableringen av North Energy. Denne kompetansen er bygget opp av våre ansatte i mer enn tretti år med utvikling av ny kunnskap og teknologi under et regime som har gjort Norge til et foregangsland innenfor miljøteknologi. Etter en rask organisasjonsoppbygging kan North Energy utvikle dette videre innenfor de nye visjonene til det nordnorske selskapet. Det industrielle eierskapet og nettverket til andre næringer bærer bud om at utviklingen av ny skreddersydd teknologi og nye teknologiske løsninger kan finne sted innenfor selskapet som har alle sine aktiviteter i nordlige farvann.

Å være en synlig samfunnsaktør i Nord-Norge har vært en målsetting siden etableringen av selskapet i 2007. I dag har North Energy vært omtalt i de viktigste og mest toneangivende media i Norge, og i Nord-Norge er selskapet en gjenganger hvor lokale media har fulgt selskapet fra milepæl til milepæl. Sammen med en aktiv samfunnsdeltakelse har dette gitt stor entusiasme for North Energy i Nord-Norge. Mange oppfatter nå selskapet godt plassert i den tomme nordnorske stolen rundt forhandlingsbordet om utviklingen av olje- og gassnæringen i nord. I de neste to årene vil mye av aktivitetene rettes mot Lofoten, Vesterålen og etableringen av en operatørorganisasjon på Helgelandskysten. Mange samfunnsaktører følger med på denne utviklingen og North Energy kan i stadig større grad sette oljeindustrien inn i en regional sammenheng. Flere myter og vrangebilder av industrien står for fall.

North Energy er et nytt fenomen i Nord-Norge. Tanken om å bringe en i utgangspunktet fremmed og muligens litt skremmende industri inn i styrerom og kontorer i Nord-Norge har vært tung å svelge for mange. I den første tiden var skeptikerne i stort flertall. Det har vært motiverende å arbeide med å gjøre industriens og North Energys muligheter kjent i Nord-Norge og

se hvordan flokken med tvilere har skrumpet inn. Tildelingene i 20. konsesjonsrunde har mer enn noe fått flertallet over i et positivt og entusiastisk spor. I så måte er operatørskapet utenfor Helgeland North Energys kanskje viktigste milepæl hittil. Optimisme må imidlertid ikke erstatte det kontinuerlige fokuset på neste milepæl som har styrt selskapet frem til nå.

For å styrke sannsynligheten for at North Energy skal gjøre et snarlig funn ønsker selskapet å kjøpe flere enn de lisensene som er tildelt gjennom konsesjonsrundene i 2008 og 2009. Selskapet har en sterk egenkapitalbase for de lisensene som er i porteføljen. Takket være refusjonsordningen er bare en femtedel av de 250 millioner kronene som selskapet har hentet inn i egenkapital brukt per mai 2009. De ambisiøse planene for kjøp av lisenser gjør imidlertid at North Energy skal hente inn mer penger i 2009. I 2008 var det knapphet på kompetanse. Da bygget selskapet opp troverdighet ved å hente inn mer enn 30 høyt kvalifiserte fagfolk. I 2009 er det kapitaltilgang i et anstrengt marked som er hovedutfordringen når det gjelder å bygge videre på troverdigheten som et voksende selskap.

Målsettinger

Utvikling av petroleumsvirksomheten i landsdelen

North Energy har i løpet av 2008 oppnådd prekvalifisering som både lisenstaker og operatør. Selskapet søkte bredt i både TFO 2008 og 20. konsesjonsrunde og oppnådde sterke resultater gjennom sin lisenstildeling i TFO og sist 20. konsesjonsrunde. Selskapet har i dag 6 lisenser hvorav 2 i Norskehavet og 4 i Barentshavet. I den 20. konsesjonsrunden ble North Energy tildelt operatørskap i en lisens på Helgelandskysten.

Tildelingene i 20. konsesjonsrunde viser først og fremst at første del av visjonen om et heleiet nordnorsk oljeselskap nå er fylt med innhold. For North Energy er tildelingen av operatørskapet utenfor Helgelandskysten en viktig milepæl i selskapets satsning mot å bli en tung industriell aktør i Nord-Norge. North Energy skal nå sette planene om å fremstå som landsdelens eget oljeselskap ut i livet like sør for det omstridte området Nordland VI og VII. Operasjonene som leder mot boring skal foregå blant de som eier selskapet og i samarbeid med de som har livnært seg av havet i århundrer. De som bor i dette området skal ha førstehånds tilgang til alle deler av North Energys operasjoner og kunne skaffe seg all reell kunnskap om hva oljeindustrien vil kunne bety både på land og til havs. Dette har North Energy hevdet mangler i dag, og registrerer at de av myndighetene ansees å kunne spille en viktig rolle i å utvikle petroleumsvirksomheten i landsdelen.

Nordnorske eiere – kommet for å bli, og nye eiere ønskes velkommen

Tildelingene i de nye områdene viser at de nordnorske eierne har kommet til oljebransjen for å bli. For å ta vare på et nordnorsk eierskap og skape interesse hos nye eiere gjennom utbyggingsfasen, bygger North Energy nå en fokusert portefølje med gode muligheter for å gjøre et tidlig

funn nær eksisterende infrastruktur slik at selskapet skal stå rustet til å være med på en større utbygging i nye områder på lengre sikt. I dette perspektivet er tildelingene i den 20. konsesjonsrunden svært viktig. De viser at kompetansen som skal gi funn av olje og gass på nordnorsk sokkel er på plass i North Energy, og at selskapet ønskes velkommen av norske myndigheter. Dette vil vi ta videre for å sikre at dagens og nye eiere skal oppnå en god avkastning på sine investeringer.

Alternative teknologiske utbyggingsløsninger

North Energys ambisjoner om å utvikle alternative teknologiske utbyggingsløsninger er en videreføring av den sterke kompetansen Norge har internasjonalt på miljøteknologi. Dette er sterkt underkommunisert av bransjen. Dette blir det viktig å demonstrere i forhold til de gjennomgripende industrielle beslutningene som skal fattes når det gjelder oljeutvinning utenfor Lofoten og Vesterålen. Dette er en beslutning som vil berøre nordlendinger i generasjoner fremover, men det må også sees i et bredere perspektiv. Nasjonalt sett er dette et løft i riktig retning hva gjelder de globale CO₂-utslippene. Det norske folk har i motsetning til store deler av det tett befolkede Sentral-Europa ingen erfaring med forurensning fra kullkraftverk og hvordan valget mellom fortsatt kullkraft eller atomkraft er en realitet. I et globalt perspektiv er Norges beste bidrag for global CO₂-reduksjon eksport av gass. I følge Oljedirektoratet er det også mest gass som befinner seg utenfor Nord-Norge, men også olje. Med utvinning av olje er CO₂-utslippet også lavere per fat oljeekivalent enn for eksempel i Nord-Amerika eller Afrika. Lokalt vil også risikoen for utslipp fra den største truselen langs kysten, tankskip, gå ned fordi den kystnære beredskapen må bygges opp i disse områdene.



Helhetlige løsninger

Teknologiutviklingen i North Energy fokuserer på samarbeid med industrielle miljøer som fokuserer på løsninger som det berørte samfunn oppfatter som helhetlige. Selskapets lisenssøknader inkluderer derfor helhetlige analyser av ringvirkninger. På denne måten synliggjøres forholdet mellom eierne, kapitalen, kompetansen og driften av selskapet i eget nærmiljø. Det står sentralt for selskapet at det berørte samfunn skal oppleve tillit til selskapet. Alle som kommer i kontakt med North Energy vil finne et selskap som er tilstede i

eget lokalmiljø ved å ta ansvar for sine aktiviteter gjennom hele verdikjeden. Det betyr at målsettinger for selskapet fortsatt vil være (1) utbyggingsløsning må være grundig og forståelig for lokalbefolkningen som berøres, (2) troverdig og synlig kystnær oljeberedskap må bygges opp og (3) siste rest av usikkerhet rundt aktiviteten må rettfærdiggjøres ved lokale ringvirkninger. Disse målsettingene har selskapet jobbet med i sitt første leveår, men erfaringene fra det første året viser at det er behov for at de legges til grunn i alle aktiviteter også i det videre arbeidet for selskapet.

Status juni 2009

Eierstyring og selskapsledelse i North Energy

North Energy skal utøve eierstyring i samsvar med norsk selskapslovgivning og norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse av 4. desember 2007. North Energys beslutninger og handlinger skal være basert på selskapets verdigrunnlag:

- Lede an
- Kompetent
- Brobygger
- Uredd stemme i nord

North Energy anerkjenner ansvar i forhold til:

- Aksjonærer
- Ansatte
- Kunder
- Forretningsforbindelser
- Lokalsamfunn så vel som stor-samfunnet

Det er ledelsens oppgave å sikre at ansvarsområdene hver for seg og samlet blir prioritert basert på North Energys verdigrunnlag og i samsvar med norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse.

Aktivitetsområder

Leting Barentshavet

Barentshavet er et viktig leteområde for North Energy og det har siden oppstarten vært utført store regionale studier for å sette selskapet i stand til å være en viktig aktør i området. Resultatet av tildelingene viser at dette har ført fram.

North Energy fikk tildelt en andel på 30 % i lisens 518 i Barentshavet i TFO 2008. DONG Norge er operatør for lisensen. I løpet av sommeren 2009 skal det foregå en stor seismisk innsamling i lisensen. Denne er en del av et større arbeidsprogram. Lisensen ligger relativt nær land og nærmeste infrastruktur er LNG-terminalen på Melkøya.

Videre arbeidsprogram for lisensen er boring av brønner, og en forventer at første brønn blir boret i 2011 etter at den innsamlete seismikken er tolket med fokus på hvor det er størst sjanse for å finne hydrokarboner.

I 20. konsesjonsrunde leverte selskapet inn flere søknader og da tildelingen ble annonsert 30. april 2009 ble North Energy tildelt ytterligere 3 lisenser i området. Lisens 530 ligger nær land mellom Goliat og Nucula og blir vurdert til å være en spennende lisens med store muligheter for funn. De to andre lisensene, lisens 535 og 536 ligger lenger fra land, men i områder hvor det er gjort flere funn de siste årene.

Leting og operatørskap i Norskehavet

North Energy fikk tildelt en andel på 20 % i lisens 510 i TFO 2008. Denne lisensen er operert av Centrica Energi og ligger nær infrastrukturen på Åsgard. Lisensen ligger i et område hvor det er gjort flere funn, og området vurderes som prospektivt. Et eventuelt funn vil bli fasert inn til Åsgard og kan således gi tidlig produksjon for North Energy.

Norskehavet er sammen med Barentshavet målområder for North Energy sin satsing på norsk sokkel. North Energy vil fortsatt arbeide videre både i de mer modne områdene av Norskehavet så vel som i mer umodne områder.

North Energy har som mål å utforske nye letemodeller i både Barentshavet og Norskehavet, og vil med dette bidra til å modne norsk sokkel. Store regionale prosjekter i begge områdene foregår som en del av dette arbeidet. Samtidig er dette en forberedelse til kommende søknadsrunder.

Nordland 6, 7 og Troms 2

Områdene er foreløpig stengt for petroleumsvirksomhet, men North Energy har tro på at deler av disse regionene kan åpnes for letevirksomhet til en av de neste søknadsrundene. North Energy har som ambisjon å delta i utforskning av disse områdene og har tatt steg for å posisjonere seg mot at areal fra N6, N7 og T2 kan bli lyst ut i neste konsesjonsrunde på norsk sokkel.

Mange av prospektene utenfor Lofoten og Vesterålen ligger nær land og North Energy ser på muligheten av å utnytte ressursene på en miljømessig trygg måte ved å ta i bruk ukonvensjonell teknologi i såvel en lete- som en produksjonsfase.



Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

North Energy har utviklet et ledelsessystem som dokumenter ansvar som lisensdeltaker og som operatør, og selskapet har valgt å integrere HMS i dette systemet. For operatørskapet på lisens 526 utenfor Helgelandskysten er det viktig at North Energy gjennom sitt ledelsessystem dokumenterer prosesser for helhetlig virksomhetsstyring for å oppnå høyest mulig verdiskapning og som ivaretar kravene til HMS. Systemet er tilgjengelig for alle ansatte gjennom selskapets Intranett og er under kontinuerlig utvikling. North Energy har videre etablert arbeidsmiljøutvalg, valgt verneombud og engasjert bedriftshelsetjeneste. En HMS plan er utarbeidet for 2009 som dokumenterer prioriterte satsningsområder.

Organisasjon

Med basis i kapitalinnhenting i 2007 og ansettelse av administrerende direktør i november 2007 gikk rekrutteringen i 2008 langt raskere enn antatt. I løpet av første halvår 2008 var 30 personer fast ansatt, og i juni 2009 er dette tallet steget til nesten 40 personer. Av disse er 27 ved hovedkontoret i Alta, 9 i Oslo, og det er to ansatte

ved et satellittkontor i Bergen hvor den ene opprettholder en liten undervisningsbrøk ved Universitetet. Det blir i tillegg brukt en del konsulenter både i Alta og i Oslo.

Etter rekruttering i første halvdel av 2008 ble det i siste halvdel fokusert på å bygge opp et kompetansefremmende arbeidsmiljø som også fremmer trivsel og integrering av ansatte med forskjellig bakgrunn. Flere av de ansatte ved hovedkontoret har valgt å kjøpe hus i Alta og er nå godt integrerte i lokalsamfunnet. Samtidig arrangeres ofte uformelle utflukter og aktiviteter på fritida, med bred deltagelse på tvers av nasjonalitet, alder og familiesituasjon. En intens arbeidsperiode fram til innlevering av søknad til 20. konsesjonsrunde i november 2008, viste at de ansatte har vilje og evne til å stå på og ofre både ferie og fritid for å levere en kvalitetssøknad.

Selskapet har i første fase fokusert på å bygge opp en solid letekompetanse. Denne satsningen har vist seg riktig dersom man legger resultatet i form av tildelinger i TFO og 20 konsesjonsrunde til grunn. Med tildelingen av operatørskap i 20. konsesjonsrunde er selskapet

over i neste fase som retter seg mot mer operativ aktivitet, med utvikling mot borekompetanse og tilstedeværelse på Helgelandskysten. To nye satellittkontorer er derfor i juni 2009 under evaluering for opprettelse i Bodø og Sandnessjøen.

Kompetanse

Kompetanseutvikling blir aktivt fokusert. Alle ansatte har diskutert dette med sin linjeleder, og for de fleste er det satt opp en teknisk utviklingsplan som er basert på analyse av den enkeltes og selskapets nåværende og kommende kompetansebehov. Slik blir langsiktighet ivaretatt både for den enkelte og for selskapet.

Langsiktig kompetanseutvikling er også fokus for mange besøk på skoler og læresteder, yrkesmesser, folkemøter og lignende. Felles for alle målgruppene er et generelt behov for økt kunnskap om olje- og gassnæringa. For elever og studenter blir det fokusert på viktige fagområder og hva den enkelte kan bidra med innenfor denne næringa, mens det i andre fora blir gitt mer generell opplysning om bransjen og problemstillinger som blir tatt opp i media.

Årsberetning 2008

Virksomhetens art og tilholdssted

North Energy AS ble etablert 4. september 2007 med formål å bygge opp et ledende selskap innen olje- og gassindustrien i Nord-Norge. Selskapet skal drive leting og utvinning i Norskehavet og Barentshavet.

North Energy har sitt hovedkontor i Alta og avdelingskontor i Oslo.

Hovedfokus i 2008 har vært oppbygging av organisasjon og kompetanse, etableringen av selskapets styringssystem har vært en vesentlig del av dette. North Energy ble i august 2008 kvalifisert som rettighetshaver på sokkelen, og prekvalifisert som operatør til 20. konsesjonsrunde i mars 2009.

Selskapet leverte omfattende konsesjons-søknader for norsk sokkel både i TFO-2008 og til 20. konsesjonsrunde. Søknad om lisenser gjennom TFO-2008 resulterte i tildeling av eierandeler i utvinningslisensene 510 og 518 som er lokalisert i Norskehavet og Barentshavet. Gjennom tildelingene i 20. runde, som forelå i mai 2009, har selskapet fått ytterligere 4 lisenser, derav operatørskap for lisens 526 som ligger utenfor Helgelandskysten. De øvrige tre lisensene er alle lokalisert i Barentshavet.

North Energy har gjennom informasjonsarbeid bygget et solid nettverk på kort tid, og har etablert et nært samarbeid med flere teknologiselskap, forskningsmiljø og institusjoner, både direkte og gjennom eiernettverk.

North Energy bygger sin virksomhet på at den videre feltutbyggingen i nord skal skje på premissene til de som bor og har sitt virke langs kysten. Det er gjennom 2008 derfor lagt ned betydelige ressurser for å bidra til økt lokal verdiskapning og gode industrielle løsninger. Særlig vekt er det lagt på å videreutvikle konseptene for kystnært oljevernberedskap.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3a bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er tilstede. Til grunn for antagelsen ligger resultatprognoser for 2009 og selskapets langsiktige strategiske prognoser for årene fremover. North Energy har

gjennomført emisjoner både i 2007, 2008 og 2009 som gjør at selskapet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

Fremtidig utvikling

Hovedmålene for 2008 har vært knyttet til den organisatoriske og kompetansemessige oppbyggingen av selskapet samt en bred søknad på leteareal gjennom TFO-2008 i tillegg til 20. konsesjonsrunde. Disse målene ble oppnådd tidligere enn antatt. Nettverksbyggingen og alliansene i nord har forsterket de opprinnelige planene rundt hvilken rolle selskapet vil kunne spille i landsdelen ikke bare gjennom egne arbeidsplasser, men også som en viktig aktør i nordområdesatsingen.

Totalt har aksjonærene tegnet seg for kr 250 millioner i aksjekapital siden oppstarten i 2007. Selskapet har inngått en låneordning med Svenska Enskilda Banken med ramme på kr 300 millioner for å finansiere letevirksomheten. Sammen med refusjonsordningen disponerer således selskapet likvide midler på over én milliard kroner. Styret vurderer likviditeten som god sett i forhold til det planlagte aktivitetsprogrammet.

Tildelingen gjennom 20. konsesjonsrunde representerer en viktig milepæl for North Energy og selskapet går nå inn i en ny fase. I tillegg til å sitte på en kommersielt attraktiv lisensportefølje har selskapet nå også operatørstatus. Styret oppfatter dette som en anerkjennelse for det arbeidet som er nedlagt siden oppstart høsten 2007.

Selskapets strategi forutsetter fortsatt innhenting av kapital og markedene for egenkapital og fremmedkapital vurderes fortløpende.

North Energy har mål om å få til en positiv kontantstrøm senest fra 2018. Selskapet baserer sin strategi på en porteføljebygging som frem til 2013 skal skaffe åtte lisenser med borbare prospekter med gjennomgående god funnsannsynlighet. Den første boringen antas å bli påbegynt i 2010.

Investeringen i disse brønnene samt driften av selskapet skal primært finansieres av egenkapital og det er planlagt et emisjonsprogram som skal sikre dette.



Styret i North Energy. Bak fv: Adm. dir. Erik Karlstrøm, styremedlem Leif Finsveen, styremedlem Eirik F. Hansen og styreleder Johan Petter Barlinthaug. Foran fv: styremedlem Anna Maria Aursund, styremedlem Kristin Ingebrigtsen, styremedlem Harriet Hagan og styremedlem Hans Kristian Rød.

Redegjørelse for årsregnskapet

Selskapet har ingen omsetning. Årsresultatet ble i 2008 kr (39.238.611) sammenlignet med 2007-resultatet på kr (6.879.263). Resultatutviklingen reflekterer at selskapet er i en oppbyggingsfase.

Utgiftene er i hovedsak løpende kostnadsført, da kravene til balanseføring ikke anses å være tilfredsstillende.

Av en total balansesum på kr 146.904.830 utgjøres kr 115.508.613 av egenkapital. Dette gir en egenkapitalandel på 79%.

Styret anser selskapets finansielle stilling som tilfredsstillende.

Risikovurderinger

Overordnet om målsetting og strategi

Selskapet er eksponert for finansiell risiko på ulike områder, men i begrenset målestokk da låneopptak og kontrakter i utenlandsk valuta har lite omfang. Det planlegges imidlertid med økt eksponering på disse områdene i årene fremover. Målsettingen er å avdempe den finansielle risiko i størst mulig grad. Selskapets nåværende strategi innbefatter ikke bruk av finansielle instrumenter, men dette er gjenstand for løpende vurdering av styret.

Markedsrisiko

North Energy er ikke deltager i produserende felt og er således ikke eksponert for de store svingningene i oljeprisen. Selskapet har ikke inngått terminkontrakter eller andre avtaler for å redusere selskapets valutarisiko og derigjennom den driftstilknnyttede markedsrisiko.

Selskapet er eksponert for endringer i rentenivået, da selskapets gjeld har flytende rente. Videre kan endringer i rentenivået påvirke investeringsmulighetene i fremtidige perioder.

Kredittrisiko

Risiko for tap på fordringer er vurdert som lav, da selskapet i denne fasen ikke har fordringer mot kunder.

Operasjonell risiko

Selskapets operasjonelle risiko er nært knyttet til nøkkelpersoner og kompetanse. Videre vil North Energy som leteselskap være avhengig av politisk vilje til å utnytte ressurser i interessante områder.

Arbeidsmiljø og personale

Sykefraværet i selskapet utgjorde i 2008 0,3% av total arbeidstid. Dette anses å være et tilfredsstillende resultat. Selskapet vil arbeide videre med å sikre god helse blant de ansatte og har blant annet satt i gang tiltak i form av treningstilbud og tilbud om fysioterapi.

Det har ikke forekommet eller blitt rapportert arbeidsuhell eller ulykker i løpet av året.

Arbeidsmiljøet betraktes som godt, og det iverksettes løpende tiltak for forbedringer. Det er blitt lagt særlig vekt på tiltak rettet mot integrering av ansatte og familier som har flyttet til Alta. Ytterligere tiltak planlegges på dette området, ikke minst i forhold til ansatte med utenlandsk bakgrunn.

Selskapet har opprettet arbeidsmiljøutvalg og etablert en møteplan for dette. Samarbeidet med de tillitsvalgte har vært konstruktivt og bidratt positivt til driften.

Likestilling

North Energy har som mål å være en arbeidsplass der det råder likestilling mellom kvinner og menn. Selskapet har som policy at det ikke skal forekomme forskjellsbehandling grunnet kjønn.

Av selskapets 33 ansatte er 13 kvinner. I styret er det 3 kvinner og 4 menn, mens det i selskapets ledergruppe er 5 menn og 3 kvinner.

Selskapet vil fortsatt ha fokus på likestilling mellom kvinner og menn og ønsker å opprettholde en høy andel kvinner i ledende stillinger.

Miljørapportering

North Energys virksomhet i 2008 forurenser ikke det ytre miljø.

Årsresultat og disponeringer

Selskapet har ingen fri egenkapital. Styret foreslår følgende dekning av årsresultatet i North Energy:

Fremføring av udekket tap kr. (39.238.611)

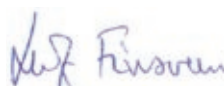
Alta, den 20. mai 2009



Johan Petter Barlindhaug
styrets leder



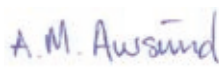
Harriet Hagan
styremedlem



Leif W. Finsveen
styremedlem



Eirik F. Hansen
styremedlem



Anna Maria Aursund
styremedlem



Kristin Ingebrigtsen
styremedlem



Hans Kristian Rød
styremedlem



Erik Karlstrøm
adm. dir.

Resultat- regnskap

	NOTE	2008	2007
Driftsinntekter og driftskostnader			
<i>Driftsinntekter</i>			
Sum driftsinntekter		0	0
<i>Driftskostnader</i>			
Lønnskostnad	1, 2	44 527 433	752 095
Avskrivning på varige driftsmidler	3	2 012 972	62 509
Annen driftskostnad		96 820 121	21 186 422
Sum driftskostnader		143 360 526	22 001 026
DRIFTSRESULTAT		- 143 360 526	- 22 001 026
Finansinntekter og finanskostnader			
<i>Finansinntekter</i>			
Renteinntekt		1 785 473	243 790
Annen finansinntekt		97 380	52 475
Sum finansinntekter		1 882 853	296 265
<i>Finanskostnader</i>			
Annen rentekostnad		342 609	0
Annen finanskostnad		1 062 065	48 125
Sum finanskostnader		1 404 674	48 125
NETTO FINANSPOSTER		478 179	248 140
RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		- 142 882 347	- 21 752 886
Skattekostnad	4	- 103 643 736	- 14 873 624
ÅRSRESULTAT		- 39 238 611	- 6 879 263
OVERFØRINGER OG DISPONERINGER			
Fremføring av udekket tap		- 39 238 611	- 6 879 263
SUM OVERFØRINGER OG DISPONERINGER		- 39 238 611	- 6 879 263

Balanse

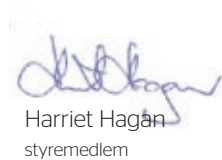
	NOTE	2008	2007
Eiendeler			
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser o.l.	3	295 533	0
Utsatt skattefordel	5	4 023 791	1 384 776
Sum immaterielle eiendeler		4 319 324	1 384 776
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontorm.	3	15 301 617	3 898 577
Sum varige driftsmidler		15 301 617	3 898 577
Finansielle anleggsmidler			
Andre fordringer	1, 2	5 231 532	1 500 313
Sum finansielle anleggsmidler		5 231 532	1 500 313
SUM ANLEGGSMIDLER		24 852 473	6 783 666
OMLØPSMIDLER			
Fordringer			
Andre fordringer		7 717 021	2 506 419
Krav på skatterefusjon etter pskl.	4	101 004 721	13 701 193
Sum fordringer		108 721 742	16 207 612
Bankinnskudd	6	13 330 615	18 691 666
SUM OMLØPSMIDLER		122 052 357	34 899 277
SUM EIENDELER		146 904 830	41 682 944

	NOTE	2008	2007
<u>Egenkapital og gjeld</u>			
EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	7, 8	5 811 220	1 500 000
Overkursfond	8	149 201 409	331 409
Annen innskutt egenkapital	7, 8	6 730 062	45 000 000
Sum innskutt egenkapital		161 742 691	46 831 409
Opptjent egenkapital			
Udekket tap	8	- 46 234 078	- 6 879 263
Sum opptjent egenkapital		- 46 234 078	- 6 879 263
SUM EGENKAPITAL		115 508 613	39 952 147
GJELD			
KORTSIKTIG GJELD			
Gjeld til kredittinstitusjoner	9	9 289 077	0
Leverandørgjeld		5 711 673	1 470 733
Skyldig offentlige avgifter		2 103 860	134 833
Annen kortsiktig gjeld		14 291 607	125 231
SUM KORTSIKTIG GJELD		31 396 217	1 730 797
SUM GJELD		31 396 217	1 730 797
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		146 904 830	41 682 944

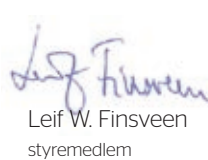
Alta, den 20. mai 2009



Johan Petter Barlindhaug
styrets leder



Harriet Hagan
styremedlem



Leif W. Finsveen
styremedlem



Eirik Frank Hansen
styremedlem



Anna Maria Aursund
styremedlem



Kristin Ingebrigtsen
styremedlem



Hans Kristian Rød
styremedlem



Erik Karlstrøm
administrerende direktør

Regnskaps- prinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk. Selskapet har videre fulgt relevante bestemmelser i Norsk Regnskaps Standard utarbeidet av Norsk Regnskaps Stiftelse.

De viktigste regnskapsprinsipper som selskapet har fulgt er beskrevet nedenfor:

Leting etter og utvikling av petroleumsforekomster

Selskapet benytter «successful efforts»-metoden ved regnskapsføring av lete- og utviklingskostnader. Alle letekostnader, herunder utgifter knyttet til innhenting og evaluering av geologiske og geofysiske data og andre relaterte kostnader som pådras før leteboring, kostnadsføres løpende.

Kostnader knyttet til boring og letebrønner blir midlertidig balanseført i påvente av en evaluering av potensielle funn av petroleumsforekomster. Dersom det ikke blir funnet reserver, eller hvis funnene blir vurdert til ikke å være tekniske eller kommersielt utvinnbare, blir borekostnadene knyttet til letebrønner kostnadsført. Kostnader ved erverv av lisenser blir aktivert og vurdert for nedskrivning ved hver rapporteringsdato.

Balanseførte letekostnader blir klassifisert som immaterielle eiendeler, og blir omklassifisert til materielle eiendeler ved start på utbygging. For regnskapsformål regnes feltet å gå inn i utbyggingsfasen når det foretas beslutning om at feltet er drivverdig, eller når feltet er modnet til tilsvarende nivå. Alle kostnader forbundet med utbygging av kommersielle olje- og/eller gassfelt blir aktivert som materielle eiendeler. Utgifter relatert til driftsforberedelser blir kostnadsført løpende.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld inkluderer poster som forfaller til betaling mindre enn ett år etter balansedagen samt poster som er knyttet til varekretsløpet. Andre eiendeler og forpliktelser klassifiseres henholdsvis som anleggsmidler og langsiktig gjeld.

Omløpsmidler er vurdert til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost og blir vurdert

for mulig verdifall ved indikasjon om dette. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives over antatt økonomisk levetid. Kortsiktig og langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kostpris redusert for av- og nedskrivninger. Avskrivninger foretas lineært over driftsmidlenes forventede økonomiske levetid.

Forskning og utvikling

Forsknings- og utviklingskostnader blir kostnadsført løpende.

Leieavtaler

Betalinger som relaterer seg til operasjonelle leieavtaler blir kostnadsført over leieavtalenes lepetid.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer føres opp i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til påregnelig tap. Avsetning til påregnelig tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. Kjente tap på krav kostnadsføres løpende. Andre fordringer er også gjenstand for en tilsvarende vurdering.

Utenlandsk valuta og valutatransaksjoner

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til valutakurs på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta blir omregnet til valutakurs på balansedagen. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden, og presenteres som finansinntekter eller finanskostnader i regnskapet.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter periodens betalbare skatt/skatt til gode og endring i utsatt skatt/skattefordel.

Betalbar skatt/skatt til gode for inneværende og tidligere perioder måles til beløpet som forventes å mottas fra eller betales til skattemyndighetene. I beregningene er det benyttet gjeldende skattesatser og skatteregler. Forventet refusjon av skatteverdi av letekostnader iht Petroleumsskattelovens § 3 c føres opp som kortsiktig fordring i balansen.

Utsatt skatt beregnes etter gjeldsmetoden på positive midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier, etter utligning av negative midlertidige forskjeller. Utsatt skattefordel er beregnet på alle midlertidige forskjeller og skattemessig fremførbart underskudd i den utstrekning det er sannsynlig at det vil oppstå et skattepliktig overskudd som de midlertidige forskjeller og skattemessig fremførbart underskudd kan trekkes fra. Utsatt skatt og utsatt skattefordel nettoføres i den utstrekning det eksisterer en lovlig rett til nettoføring. Postene måles til skattesatsene som er forventet å gjelde på det tidspunkt for disse realiseres.

Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner regnskapsføres direkte mot egenkapitalen.

Pensjoner

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene i denne lov.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes lineær opptjeningsprofil basert på forutsetninger om diskonteringsrente, avkastning på pensjonsmidler, lønnsvekst, fremtidige reguleringer av pensjoner og ytelser fra folketrygden samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang og lignende. Pensjonsmidler måles til virkelig verdi og fratrekkes pensjonsforpliktelser i balanse. Endringer i forpliktelse som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningsperiode. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10 % av det høyeste av pensjonsmidler og forpliktelser (korridor).

Aksjebasert avlønning

Selskapet har etablert en incentivordning for ansatte som gir dem rett til å tegne aksjer i selskapet til et avtalt vederlag (tegningsrettigheter). Selskapet har beregnet virkelig verdi av tegningsrettighetene ved bruk av Black & Scholes prisingsmodell. Kostnadene knyttet til tegningsrettighetene periodiseres over opptjeningsperioden.

Noter

Note 1 – Lønnskostnad

Selskapet har hatt 31 årsverk i regnskapsåret.

Spesifikasjon av lønnskostnader	I år	I fjor
Lønn	22 651 196	295 667
Tegningsrettigheter	13 316 109	0
Arbeidsgiveravgift	1 359 544	0
Pensjonskostnader	3 459 097	0
Andre lønnsrelaterte ytelser	3 741 488	456 428
Totalt	44 527 433	752 095

Ytelser til ledende personer og revisor

Administrerende direktør	
Lønn	2 053 014
Tegningsretter	1 104 520
Øvrige ytelser	574 754
Samlet ytelse til daglig leder	3 732 288
Styremedlemmer	1 233 153
Revisjonshonorar, som består av:	
Revisjon	95 000
Andre tjenester	29 051
Samlet honorar til revisor	124 051

Samlede lån og sikkerhetsstillelser til fordel for ansatte og aksjeeiere utgjør kr 3.911.771,-.

Spesifikasjon av lån og sikkerhetsstillelse på person for ledende ansatte og medlemmer av styret:

	Lånesaldo	Sikkerhetsstillelse	Rente/avdragsplan
Administrerende direktør	1.920.104	Pant	2%/10år

I administrerende direktørs ansettelsesavtale er det avtalt fratreddeskompensasjon i form av engangsvederlag tilsvarende to års brutto fastlønn, betinget av at arbeidsgiver avslutter arbeidsforholdet.

Selskapet har etablert en incentivordning for ansatte som gir dem rett til å tegne aksjer i selskapet til et avtalt vederlag (tegningsrettigheter). Selskapet har beregnet virkelig verdi av tegningsrettighetene ved bruk av Black & Scholes prisingsmodell. Kostnadene knyttet til tegningsrettighetene periodiseres over opptjeningsperioden.

Årets kostnader er ført som lønn med kr 13.316.109,- og arbeidsgiveravgift med kr 233.039,-.

Note 2 – Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser/pensjonsmidler

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene i denne lov.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes lineær opptjeningsprofil basert på forutsetninger om diskonteringsrente, avkastning på pensjonsmidler, lønnsvekst, fremtidige reguleringer av pensjoner og ytelser fra folketrygden samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang og lignende. Pensjonsmidler måles til virkelig verdi og fratrekkes pensjonsforpliktelser i balanse. Endringer i forpliktelse som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningsperiode. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10 % av det høyeste av pensjonsmidler og forpliktelser (korridor).

Antall ansatte som omfattes av pensjonsordningen	31
Diskonteringsrente lagt til grunn i beregning av pensjonsforpliktelsen	5,8 %
Årlig regulering av pensjonen	4,0 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	5,8 %

Årets pensjonsopptjening	3 413 090
+ Rentekostnad av forpliktelsen	5 879
- Avkastning av pensjonsmidler	- 93 902
+ Administrasjonskostnader	105 497
= Netto pensjonskostnader før AGA	3 430 564
+ Arbeidsgiveravgift	163 295
= Resultatført pensjonskostnad pr 31.12.08	3 593 859

Noter

(forts.)

+ Pensjonsmidler pr 31.12. (markedsverdi)	4 319 784
- Beregnede forpliktelser pr 31.12.	3 782 999
+/- Estimatavvik (ikke resultatført)	385 934
+ Arbeidsgiveravgift	- 23 846
= Netto pensjonsmidler pr 31.12.	898 873

Note 3 - Avskrivning på varige driftsmidler

Avskrivningstablå	Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormateriell	Konsesjoner, patenter, lisenser o.l.	Sum
Anskaffelseskost pr. 1/1	3 961 086	0	3 961 086
+ Tilgang	13 370 544	341 000	13 711 544
- Avgang	0	0	0
Anskaffelseskost pr. 31/12	17 331 630	341 000	17 672 630
Oppskrivning 01.01	0	0	0
- Avgang	0	0	0
Oppskrivning 31.12	0	0	0
Akk. av/hedskr. pr 1/1	62 509	0	62 509
+ Ordinære avskrivninger	1 967 506	45 467	2 012 972
+ Avskr. på oppskrivning	0	0	0
- Tilbakeført avskrivning	0	0	0
+ Ekstraord nedskrivninger	0	0	0
Akk. av/hedskr. pr. 31/12	2 030 014	45 467	2 075 481
Balanseført verdi pr 31/12	15 301 616	295 533	15 597 149
Prosentstaks for ord. avskr.	10-33	20-20	

Note 4 - Skattekostnad

Spesifikasjon av årets skattegrunnlag:

Resultat før skattekostnader	- 142 882 347
Permanente og andre forskjeller	133 457 292
Endring i midlertidige forskjeller	5 014 434
Inntekt	(4 410 621)
Beregnet skatt av årets resultat	0
+ endring i utsatt skattefordel (bokført)	(2 639 015)
+ refusjon særskatt iht Petroleumsskatteloven	(101 004 721)
= Ordinær skattekostnad	(103 643 736)

Note 5 - Utsatt skattefordel

Midlertidige forskjeller og balanseført utsatt skatt	2008	2007
+ Driftsmidler inkl. goodwill	3 723 689	1 083 704
- Andre avsetninger for forpliktelser	90 000	40 000
- Netto balanseførte pensjonsforpliktelser	- 898 873	0
+ Andre forskjeller som påvirker betalbar skatt	- 8 503 292	0
- Fremførbart skattemessig underskudd	10 399 953	5 989 333
Sum positive skatteøkende forskjeller	4 622 562	1 083 704
Sum negative skatteøkende forskjeller	18 993 245	6 029 333
Grunnlag for beregning av utsatt skatt / skattefordel	- 14 370 683	- 4 945 629
Balanseført utsatt skattefordel	4 023 791	1 384 776

Note 6 - Bankinnskudd

Skattetrekkinnskudd utgjør pr 31.12. i år kr 1 817 140 og utgjorde pr 31.12. i fjor kr 133 335.
Bundne bankinnskudd ut over skattetrekkinnskudd utgjør pr 31.12. i år kr 122.521,- og utgjorde pr 31.12. i fjor kr 38.038,-.

Note 7 - Selskapskapital

Selskapet har 581122 aksjer hver pålydende kr 10, samlet aksjekapital utgjør kr 5 811 220.
Det foreligger videre rettigheter for styret til å utstede aksjer til nøkkelmedarbeidere innenfor en ramme på 6% av antallet aksjer.

Selskapets største aksjeeiere er:

Aksjonærens navn	Antall aksjer	Eierandel i %
Origo Kapital AS	75 066	12,92
SKS Eiendom AS	60 231	10,36
JPB AS	60 108	10,34
Onshore Group Nordland AS	48 369	8,32
KapNord Fond AS	43 000	7,40
Pitch Oil AS	42 415	7,30
Alta Kraftlag AL	35 469	6,10
Petrolinvest Nord AS	28 000	4,82
Perpetuum Invest AS	26 748	4,60
Helgeland Vekst AS	23 423	4,03

Selskapets tillitsmenn har eierandeler og rettigheter til eierandeler:

	Antall aksjer	Eierandel i %
Daglig leder	6 797	1,17
Medlemmer av styret	60 108	10,34

Note 8 - Selskapskapital

	Aksjekapital / selskapskapital	Overkurs fond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Pr 1.1.	1 500 000	331 409	38 120 737	39 952 147
- Årets resultat			- 39 238 611	- 39 238 611
+/- Kap utv 2008	4 311 220	148 870 000	- 45 000 000	108 181 220
- Mangl. avs. pensj.forpl. fra 2007			- 116 204	- 116 204
+ Innsk. egenkap.; beregnede verdier av tegn.retter			6 730 062	6 730 062
Pr 31.12.	5 811 220	149 201 409	- 39 504 016	115 508 613

Note 9 - Gjeld til kredittinstitusjoner

Gjeldspost med forfall senere enn 5 år fra balansedagen utgjør pr 31.12. i år kr 0 og pr 31.12. i fjor kr 0.

Selskapet har tatt opp kassekredittlån i 2008 med en limit på kr 10.000.000,-. Det er ikke stilt sikkerhet for denne kreditten.

Kontantstrøm-oppstilling

Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter

Resultat før skattekostnad	(142 882 347)	(21 752 886)
+ Periodens mottatte skatterefusjon	13 701 193	0
+ Ordinære avskrivninger	2 012 972	62 509
+/- Endring i leverandørgjeld	4 240 940	1 470 733
+/- Endringer i pensjonsavsetninger/pensjonsmidler	(898 873)	0
+/- Endring i andre tidsavgrensningsposter	10 924 800	(2 458 701)
= Nto. kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	(112 901 315)	(22 678 345)

Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter

- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	13 711 545	3 961 086
- Utbetalinger ved finansielle utlån	2 832 346	1 500 313
= Nto. kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	(16 543 891)	(5 461 399)

Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter

+ Nto. kontantstrøm fra egenkapitaltransaksjoner	108 065 016	46 831 410
+ tegningsretter	6 730 062	0
+ Nto endring kassakreditt	9 289 077	0
= Nto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	124 084 155	46 831 410
= Netto endring i kontanter mv	(5 361 051)	18 691 666
+ Beholdning av kontanter 01.01.	18 691 666	0
= Kontantbeholdning 31.12.	13 330 615	18 691 666

Kontantbeholdning mv framkommer slik:

Kontanter og bankinnskudd pr 31.12.	11 513 475	18 558 331
+ Skattetrekkinnskudd o.l. pr 31.12.	1 817 140	133 335
= Beholdning av kontanter mv 31.12.	13 330 615	18 691 666

Revisjons- beretning



PricewaterhouseCoopers AS
Postboks 6128
NO-9291 Tromsø
Telefon 02316
Telefaks 23 16 10 00

Til generalforsamlingen i North Energy AS

Revisjonsberetning for 2008

Vi har revidert årsregnskapet for North Energy AS for regnskapsåret 2008, som viser et underskudd på kr 39 238 611. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til dekning av underskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og norsk god regnskapsskikk er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og administrerende direktør. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontroll-systemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets økonomiske stilling 31. desember 2008 og av resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med norsk god regnskapsskikk
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med norsk lov og god bokføringsskikk
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til dekning av underskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Tromsø, 20 mai 2009

PricewaterhouseCoopers AS

Kent-Helge Holst
Statsautorisert revisor

Alta Arendal Bergen Bodo Drammen Egersund Florø Fredrikstad Førde Gardsmoen Gjø Hammerfest Harstad Høylandet Høylandet Kongsvinger
Kviteseid Lyngseidet Mandal Mo i Rana Molde Mosjøen Narvik Namsos Oslo Sandnessjøen Sogndal Steinkjer Svolvær Trondheim Tvedestrand Ullensvik Ålesund
PricewaterhouseCoopers nævner refererer til individuelle medlemmer i stedet for den verdensomspennende PricewaterhouseCoopers organisasjon
Medlemmer av Den norske Revisorforening • Foretaksregisteret: NO 887 056 713 • www.pwc.no

Foto side 2: Bjarne Riesto

Foto side 5, 6, 9: Christina Søgård, North Energy

Foto side 11: Jarle Mjøen, Altaposten

Foto side 13: Thomas Bjørnflaten

Layout/trykk: Bjørkmann, Alta

North Energy AS
Postboks 1243
9504 Alta, Norway

www.northenergy.no