

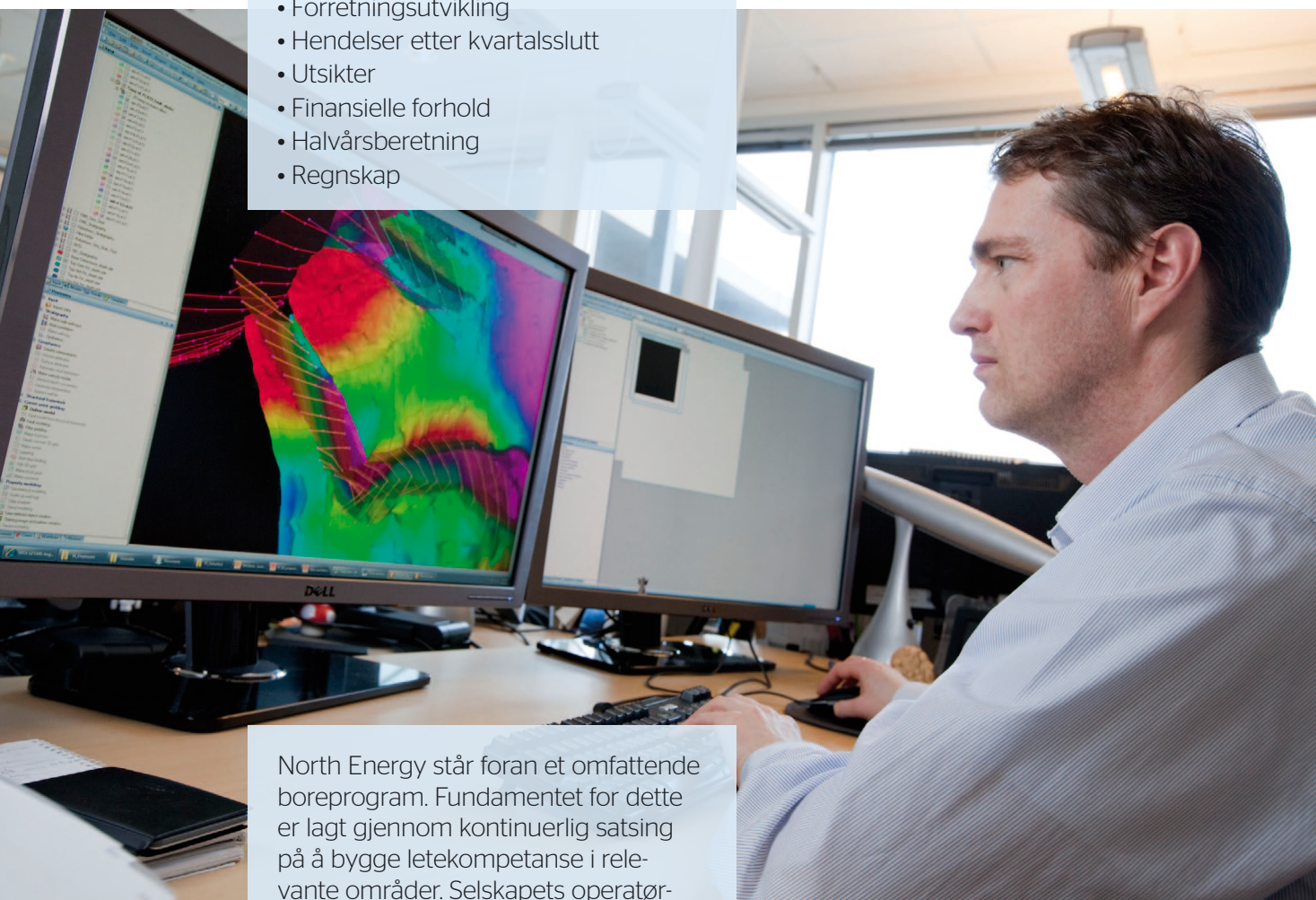
# Rapport for 2. kvartal 2011





# Innhold

- Viktige hendelser
- Nøkkeltall
- Leteaktiviteter
- Lisensporteføljen
- HR
- Helse, miljø, sikkerhet
- Forretningsutvikling
- Hendelser etter kvartalsslutt
- Utsikter
- Finansielle forhold
- Halvårsberetning
- Regnskap



North Energy står foran et omfattende boreprogram. Fundamentet for dette er lagt gjennom kontinuerlig satsing på å bygge letekompetanse i relevante områder. Selskapets operatør-ambisjoner medfører at denne kompetanseoppbyggingen videreføres på områder som helse, miljø og sikkerhet. Selskapet prioriterer kunnskapsoppbygging i forbindelse med kystnære operasjoner.

North Energy vektlegger en aktiv porteføljeforvaltning som hensyntar en riktig balanse mellom risiko og finansiell eksponering mot de muligheter kjøp og salg av lisenser gir.

Selskapet har nå etablert seg i de tre nordligste fylkene. Dette befester North Energys posisjon som det ledende Nord-Norske selskapet.

Foto: Thomas Bjørnflaten

## Viktige hendelser

- Gassfunn i tre nivåer på PL 535 Norvarg hvor Total E&P Norge AS er operatør. Etter gjennomført formasjonstest i Kobbe er operatørens volumestimer på 10–50 mill. Sm<sup>3</sup> utvinnbar gass med svært lavt CO<sub>2</sub>-innhold. En grundig evaluering gjenstår før mer eksakte volumer og kommersialitet kan anslås, men funnet bekrefter selskapets meget sterke letekompetanse
- Lisensporteføljen har økt fra 21 til 23 lisenser siden første kvartal 2011. De nye lisensene i North Energys portefølje er PL 601 Nupen og PL 450 Storebjørn. Sistnevnte avventer myndighetsgodkjennelse.
- Kristin Ingebrigtsen ble ansatt som direktør for strategi og samfunn og gikk inn i North Energys ledergruppe. Ingebrigtsen kommer fra stillingen som porteføljeforvalter i Pronord og var styremedlem i North Energy før hun ble ansatt.
- North Energy åpnet avdelingskontor i Bodø med tre ansatte. Kontoret har ansvaret for selskapets strategiutvikling og samfunnskontakt.
- Kontoret i Tromsø har i løpet av 2. kvartal kommet i full operasjonell drift med to erfarne G&G-personer. Kontoret har også etablert samarbeid med Universitetet i Tromsø, med fokus på å rekruttere og styrke geologi- og geofysikkmiljøet i Nord Norge.
- Resultatet for andre kvartal 2011 er på –12,6 MNOK, mens netto kontantbeholdning, inkl. skatterefusjon, beløper seg til 330 MNOK.

## Nøkkeltall

|                                | Q2 / 2011 | Q2 / 2010 | Helår 2010 | Q1 / 2011 |
|--------------------------------|-----------|-----------|------------|-----------|
| Letekostnader (MNOK)           | 20,1      | 17,8      | 179,0      | 7,4       |
| Lønnskostnader (MNOK)          | 15,9      | 12,6      | 62,1       | 18,8      |
| Driftsresultat (MNOK)          | -47,2     | -44,7     | -289,2     | -38,2     |
| Resultat før skatt (MNOK)      | -49,4     | -44,7     | -284,5     | -38,9     |
| Skatteinntekt (MNOK)           | 36,8      | 34,1      | 221,6      | 28,9      |
| Resultat for perioden (MNOK)   | -12,6     | -10,6     | -62,9      | -10,0     |
| Total balanse (MNOK)           | 884,9     | 668,1     | 595,2      | 595,2     |
| Egenkapital (MNOK)             | 457,7     | 535,2     | 470,2      | 470,2     |
| Egenkapitalandel               | 52 %      | 80 %      | 79 %       | 79 %      |
| Rentebærende gjeld (MNOK)      | 140,0     | 0,0       | 0,0        | 40,0      |
| Antall ansatte                 | 50        | 40        | 43         | 44        |
| Antall lisenser (operatørskap) | 23 (2)    | 13 (1)    | 14 (1)     | 21 (2)    |

# Leteaktivitet

## Økt leteinteresse i Nord

Det er gjort flere interessante funn av olje- og gassforekomster i Barentshavet de siste tre årene, blant annet i produksjonslisensene Arenaria, Ververis, Skrugard og Skalle. Dette har igjen ført til at interessen for leting i regionen har økt betydelig.

Myndighetene har åpnet opp for leting i prospektive områder nærmere kysten, noe som vil påvirke leteaktiviteten allerede i kommende TFO-runde (2012) og i 22. konsesjonsrunde.

Delelinjeavtalen mellom Norge og Russland skaper forventninger til framtidig letevirsomhet i tidligere omstridt område. 8. juli 2011 gikk startskuddet for Oljedirektoratets seismikkinnsamling i den norske delen av området. Denne innsamlingen vil pågå over to sesonger. Det er ikke fastsatt når myndighetene vil lyse ut blokker for leting i det nye grenseområdet.

Lofoten og Vesterålen blir ikke åpnet for leting i kommende konsesjonsrunde. Videre leting utenfor Midt-Norge og i Nordsjøen vil foregå innenfor etablerte leteområder.

## Barentshavet

I 2011 deltar North Energy i boring av tre letebrønner i Barentshavet som det har vært knyttet store forhåpninger til. Det er i letebrønnen PL 535 Norvarg, gjort tre gassfunn. North Energy deltar i ytterligere to letebrønner i Barentshavet i 2011, henholdsvis PL 530 Heilo med planlagt borestart Q3 og PL 518 Zapffe med planlagt borestart Q4.

### PL 535 Norvarg

Operatør for PL 535, Total E&P Norge AS, har avsluttet boring av undersøkelsesbrønnen 7225/3-1, og formasjonstest (DST) i Kobbeformasjonen er gjennomført. Resultatene viser lovende estimer. Brønnen er boret i Barentshavet, om lag 250 kilometer nord for Melkøya utenfor Hammerfest. Det ble boret til et vertikalt dyp av 4150 meter under havflaten, og boringen ble avsluttet i Ørn formasjonen i permiske bergarter.

Primært mål for brønnen var å påvise hydrokarboner i trias reservoarbergarter (Snadd- og Kobbeformasjonen). Sekundært mål var å påvise hydrokarboner i midtre jura (Støformasjonen), trias (Havertformasjonen) og perm (Bjarmelandformasjonen).

Det ble påvist gass både i intervaller fra jura og trias, i Kobbeformasjonen over et 400 meter intervall med bergarter av varierende reservoar kvalitet, og i Havertformasjonen i to intervaller på henholdsvis 80 og 90 meter i dårlig utviklede reservoarbergarter. Det ble også påtruffet gass i Stø- og Snaddformasjonen.

En vellykket formasjonstest er gjennomført i øvre del av Kobbeformasjonen. Maksimum produksjonsrate var på 180 000 Sm<sup>3</sup> gass per strømningsdøgn gjennom en 44/64 tommer dyseåpning. Gassen inneholder kun små mengder CO<sub>2</sub>, H<sub>2</sub>S og N<sub>2</sub>.

Foreløpige beregninger av størrelsen på funnet utført av operatøren er mellom 10 og 50 milliarder Sm<sup>3</sup> utvinnbar gass.

Brønnen er den første letebrønnen i utvinningstillatelse 535. Tillatelsen ble tildelt i 2009, som en del av 20. konsesjonsrunde. Total E&P Norge AS er operatør på lisensen med 40 % andel, mens North Energy ASA er partner med 20 % lisensandel. Øvrige partnere er Det norske oljeselskap ASA (20 %) og Rocksource ASA (20 %).

### PL 530 Heilo

Strukturen i Heiloprospektet er lokalisert langs den sørlige marginen av Hammerfestbassenget i det sørvestlige Barentshavet hvor det tidligere er påvist olje i Goliat og Nucula. Sjansen for å gjøre funn av olje i Heilostrukturen er god. Oppstart er beregnet til september i år, og er planlagt å ta 52 dager i et tørt hull-scenario. Boringen vil bli gjennomført med riggen Aker Barents.

Målet er å påvise hydrokarboner i sandsteiner av jura alder. Vanndypet er 302 m og det er ved funn planlagt å bore til 2650 m TVD RKB i bergarter av trias alder (200 m inn i Havert-formasjonen). Hvis man må bore så dypt som 3000 m for å komme ned til Havert-formasjonen er boreforpliktelsen uansett tilfredsstillt. I et positivt scenario er det aktuelt å bore et sidesteg for å kunne avgrense størrelsen på et eventuelt funn raskest mulig. GdF SUEZ (30 %) er operatør. North Energy (20 %), FrontX (20 %) Rocksource (20 %), og Repsol (10 %) er partnere i lisensen.

### PL 518 Zapffe

Boreriggen Aker Barents vil gå direkte fra PL 530 Heilo til PL 518 Zapffe. Også denne strukturen er lokalisert til Hammerfestbassengets sørlige margin i



Aker Barents. Foto: Alf Inge Molde

det sørvestlige Barentshavet og vil bore ned til rundt 2440 m. Vanndypet er 310 m og operasjonen er forventet å ta 53 dager

med oppstart i oktober 2011. Operatør er DONG (40 %), partnere er North Energy (30 %), FrontX (20 %) og Valiant (10 %).





## Lisensporteføljen

Lisensporteføljen har økt fra 21 til 23 lisenser siden første kvartal 2011.

De nye lisensene i North Energys portefølje er;

- **PL 601 Nupen.** Wintershall Norge ASA er operatør med 40 prosent lisensandel. Lisensen ble tildelt i 21. søknadsrunde og North Energy har som partner 20% andel i lisensen.

- **PL 450 Storebjørn.** Lisensen ligger i Nordsjøen blokk 7/12 sør-vest av Ula-feltet og Det Norske oljeselskap er operatør på lisensen med 60% andel, mens North Energy innehar 15% lisensandel.\*

\* Forutsetter myndighetsgodkjenning

I Barentshavet deltar selskapet i åtte lisenser. I Norskehavet deltar selskapet i seks lisenser og er i tillegg operatør på to produksjonslisenser, PL 526 Karl og PL 590 Mikkeli.

Totalt har selskapet åtte lisenser i Norskehavet. I Nordsjøen har selskapet kjøpt seg inn i PL 450 Storebjørn med en andel på 15 %. Denne lisensen er operert av Det Norske Oljeselskap. North Energy deltar nå på syv lisenser i Nordsjøen.



North Energys lisenser.

## HR

I forbindelse med forberedelser og oppbygning til operasjonell virksomhet, vil selskapet fortsette å rekruttere og styrke personellsiden med nøkkelkompetanse. Dette vil primært skje innen HMS, lete- og boreavdeling. Kontoret i Tromsø er nå bemannet med to erfarne G&G-personer, og er i full operativ drift. Kontoret har også etablert samarbeid med Universitetet i

Tromsø, med fokus på å rekruttere og styrke geologi- og geofysikkmiljøet i Nord-Norge.

Selskapet har i tillegg etablert sin avdeling for Strategi og Samfunnskontakt i Bodø. Bodø-kontoret er bemannet med tre personer.

Med økt fokus og aktivitet i nordområdene er det vesentlig for selskapet å styrke sin posisjon i Nord-Norge. Hovedkontoret i Alta skal derfor flytte inn i nye og moderne lokaler i Alta sentrum. Lokalene er tilpasset operasjonell drift, og vil være funksjonelle for ytterligere vekst. Innflyttingen vil finne sted ved årsskiftet.

## Helse, miljø og sikkerhet

North Energy har ikke mottatt rapport om ulykker fra partneropererte lisenser i 2. kvartal 2011.

Det totale sykefraværet er ved utgangen av andre kvartal på 2,9 %, sammenlignet med 1,3 % ved utgangen av første kvartal.

Selskapet fortsetter arbeidet med forberedelse til rollen som aktiv operatør, og da med fokus på planlegging og gjennomføring av boreoperasjon.

North Energy ivaretar sammen med partnere påseplikten i produksjonslisensene Heilo og Zapffe.

## Forretningsutvikling

North Energy arbeider aktivt med å styrke og optimalisere risikoprofilen til leteporteføljen. Ved kjøp av prospekter fokuseres det på lisenser som ligger nær infrastruktur med høy funnsannsynlighet.

Kjøpet av 10 % andel i PL 370 Kakelborg lokalisert nordvest av Snorre, ble godkjent av myndighetene i juli 2011. North Energy fikk også myndighetsgodkjenning for økning av 20 % andel i PL 385 Jette.

Selskapet inngikk også en kjøpsavtale med Det norske oljeselskap i juni 2011 om kjøp av 15 % andel i PL 450 Storebjørn. Denne lisensen ligger sørvest av Ulafeltet og er planlagt boret med riggen Maersk Guardian i fjerde kvartal 2011.



## Hendelser etter kvartalsslutt

- Det ble i juni 2011 meldt om gassfunn i PL 535 Norvarg i Barentshavet hvor Total E&P Norge AS er operatør. Letebrønn 7225/3-1 ble boret ferdig i juli og brønndata indikerer så langt gass på tre ulike nivåer, hvorav mesteparten i Kobbeforformasjonen. En formasjonstest gjennomført for å kartlegge produksjonsegenskapene i reservoaret. Testresultater samt volumestimer ble rapportert fra OD, operatør og de ulike lisenspartnerne i august. Den øvre delen av volumrangen som er angitt av operatør forutsettes å medføre kommersialitet. Videre studier vil bli gjennomført for å kunne fastslå volumer og mulige utbyggingsløsninger.
- Kjøp av 15 % i PL 450 Storebjørn, av Det norske oljeselskap ASA. Lisensen ligger i Nordsjøen blokk 7/12 sør-vest av Ula-feltet. Borestart er forventet i fjerde kvartal 2011 med jack-up riggen Mærsk Guardian.

## Utsikter

North Energys visjon er å bli et lønnsomt og ledende olje- og gasselskap med fokus på nordområdene. Selskapets kjernevirksomhet omfatter utvikling av fremtidsrettede løsninger for lønnsom og bærekraftig oljevirksomhet i Nord-Norge, herunder tilrettelegging for virksomhet på land. For å oppnå dette er selskapets overordnede strategi å kjøpe lisenser med prospekter som ligger nær infrastruktur og med høy sannsynlighet for suksess. Dette oppnås best i kjente modeller for leting rundt infrastruktur der overskuddskapasitet vil bli tilgjengelig innen få år.

### Fullfinansiert leteprogram

Med basis i kapitalutvidelsen som ble vellykket fullført i februar 2010, har North Energy et fullfinansiert leteprogram på 8 brønner. Den første av disse var PL

433 Fogelberg der boringen ble avsluttet i april 2010. Det ble her avdekket gass/gasskondensat og de foreløpige volumestimater gir gode forhåpninger om at funnet er kommersielt. Det blir nå gjennomført arbeid i lisensen med tanke på fremleggelse av plan for utbygging og drift i 2013.

### Fremdrift Norvarg

Det etableres en plan for den videre fremdriften i PL 535 Norvarg der det ble gjort funn i andre kvartal 2011.

De neste 15 månedene planlegger North Energy gjennomføring av 6 letebrønner. Dette inkluderer 2011-brønnene PL 530 Heilo og PL 518 Zapffe, som begge er i Barentshavet, samt PL 450 Storebjørn i Nordsjøen.

North Energy arbeider aktivt for en bærekraftig åpning av det lovende leteområdet utenfor Lofoten og Vesterålen. For å være i posisjon til å motta andeler i de mest lovende lisensene, deltar North Energy aktivt i arbeidet med å skreddersy teknologi som oppfyller strenge krav i dette miljømessig sensitive området.

### Nordområdene

North Energy har siden det ble etablert hatt som ambisjon å spille en rolle i utviklingen av nordområdene. Enigheten som nå er oppnådd mellom Norge og Russland vedrørende omstridt område i Barentshavet, gjør at denne utviklingen kan komme tidligere enn først antatt. North Energy vil derfor fortsette sin kompetanseoppbygging og posisjonering på dette området.

## Finansielle forhold

North Energy er et rendyrket lete-konsern uten inntekter. Det konsoliderte regnskapet for North Energy omfatter North Energy ASA og det heleide datterselskapet 4sea energy AS.

North Energy hadde i andre kvartal 2011 et negativt resultat etter skatt på 12,6 MNOK. Dette kan sammenlignes med et resultat på 10,6 MNOK i tilsvarende kvartal i 2010. Resultatendringen kan tilskrives at selskapet generelt har hatt høyere aktivitetsnivå i 2011.

Lønnskostnadene for selskapet har for andre kvartal 2011 økt sammenlignet med andre kvartal 2010 hovedsakelig som følge av den økte aktiviteten.

Sum eiendeler ved avslutning av andre kvartal 2011 er bokført til 884,9 MNOK. Sammenlignet med andre kvartal 2010 er dette en økning på 216,8 MNOK som følge av høyere aktivitet, kapitaliserte borekostnader og tilgodehavende skatterefusjon.

Skattefordringen for den konsoliderte balansen er pr. andre kvartal på 511 MNOK som er en økning på 133 millioner fra første kvartal 2011 og en økning på 208 MNOK fra andre kvartal 2010. Sammen med kontanter og kontant-ekvivalenter på 33 MNOK og fratrasket netto arbeidskapital på 74 MNOK og letelånopptrekk på 140 MNOK gir dette en netto kontantsituasjon på 330 MNOK

sammenlignet med 372 MNOK i forrige kvartal.

North Energy har ved utgangen av andre kvartal 2011 et opptrekk på letelånsfasiliteten på 140 MNOK.

North Energy er finansielt sterk med en egenkapital på 458 MNOK pr. andre kvartal 2011. Dette gir en egenkapitalandel på 52 %. Netto kontantstrøm fra driften viser et forbruk på 57,2 MNOK som er en reduksjon på 9,6 MNOK fra andre kvartal 2010. Kontantstrømmen fra investeringsaktiviteter viser en reduksjon fra 50,4 MNOK i andre kvartal 2010 til 23,2 MNOK i 2. kvartal 2011.



Foto: Shutterstock

# Halvårsberetning 2011

## Hendelser første halvår

North Energy har i første halvår 2011 deltatt i boring av PL 535 Norvarg i Barentshavet, og det ble i andre kvartal 2011 konstatert tre separate gassfunn. Funnet er testet og resultatene viser lovende estimater. Foreløpige beregninger av størrelsen på funnet er mellom 10 og 50 milliarder Sm<sup>3</sup> utvinnbar gass.

North Energy har i første halvår 2011 fått gode lisenstildelinger. Dette omfatter fem nye lisenser i TFO 2010, inkludert ett operatørskap, noe som innebærer full uttelling i forhold til søknaden. Tildelingene omfatter to lisenser i Barentshavet, to i Norskehavet og en i Nordsjøen. Videre fikk selskapet tildelt en andel i en lisens i 21. konsesjonsrunde.

North Energy har i første halvår også styrket sin lisensportefølje gjennom kjøp av andeler. Selskapet kjøpte i første kvartal 10 % av PL 370 Kakelborg fra Wintershall. Lisensen ligger 30 km nord-vest for Snorrefeltet og er planlagt boret førstekvartal 2012. Videre i første halvår ble ytterligere 20 % av PL 385 Jette kjøpt fra Wintershall. Dette kommer i tillegg til North Energys opprinnelige eierandel på 15 %, slik at selskapet nå eier 35 % av lisensen.

I andre kvartal har North Energy kjøpt en 15 %-andel i PL 450 Storebjørn av Det Norske oljeselskap. Storebjørn er et olje-prospekt som ligger i Nordsjøen, sørvest av Ula-feltet. Boring forventes startet i desember 2011.

Borebeslutning på PL 526 Vågar er godkjent utsatt av myndighetene i påvente av videre geologiske analyser.

Antall lisenser har de siste 12 månedene økt fra 13 til 23 lisenser.

Erik Henriksen er i løpet av halvåret ansatt som ny lededirektør i selskapet. Han kommer fra stillingen som letesjef i Statoil

med ansvar for nordområdene. I tillegg ble Kristin Ingebrigtsen ansatt som direktør for strategi og samfunn. Ingebrigtsen kommer fra stillingen som portefølje-forvalter i Pronord og var tidligere styremedlem i North Energy. Videre har North Energy åpnet kontorer i Tromsø og Bodø. I Tromsø er kontoråpningen kombinert med inngåelse av strategisk og faglig samarbeide med Universitetet i Tromsø.

Antall medarbeidere i selskapet har de siste 12 månedene økt fra 40 til 50 medarbeidere.

BNP Paribas er inkludert i bankgruppen bak eksisterende letelånsfasilitet på 760 MNOK sammen med DnB NOR og SEB Enskilda.

Selskapets generalforsamling vedtok 11. mai 2011 å gi styret fullmakt til å gjennomføre en kapitalforhøyelse på inntil 10 % av aksjekapitalen.

## Konsernregnskap første halvår

North Energy konsernet har utarbeidet regnskapene for første og andre kvartal i henhold til IAS 34, delårsrapportering.

Konsernet hadde et underskudd på 22,6 MNOK etter skatt per 30. juni 2011, inkludert utgiftsførte letekostnader på 27,5 MNOK (før skatt). Lønnskostnadene økte fra 30 MNOK i første halvår 2010 til 34,7 MNOK i første halvår 2011 hovedsakelig som følge av økning i antall ansatte fra 40 til 50 ansatte. Andre driftskostnader ble i samme periode redusert fra 25,2 til 20,0 MNOK som følge av kostnadene ved kapitalutvidelsen og børsnoteringen i februar 2010. Netto finansposter utviklet seg negativt i perioden med 3,2 MNOK på grunn av letelånopptrekk og redusert kontantbeholdning.

Konsernets eiendeler per 30. juni 2011 er 884,9 MNOK sammenlignet med 668,1 MNOK per 30. juni 2010. Dette forklares ved at aktiverte lete- og

lisenskostnader har økt med 143,2 MNOK i perioden som følge av aktiverte borekostnader for produksjonslisens 535 Norvarg, økning på skattefordring fra refusjon av letekostnader på 208,1 MNOK, samtidig som kontanter og kontantekvivalenter redusert med 134,5 MNOK, som følge av økt aktivitet i perioden.

Konsernets forventede skatterefusjon er 511,1 MNOK, hvor 350,8 MNOK ventes mottatt i desember 2011. Konsernet har i tillegg en en kontantbeholdning på 32,7 MNOK per 30. juni 2011. Konsernets aktiviteter er finansiert av midler innhentet gjennom utstedelse av egenkapital samt trekk på 140 MNOK på kredittramme fremforhandlet med en bankgruppe bestående av DnBNOR, SEB Enskilda og BNP Paribas.

## Nærstående parter

Det er i note 15 i North Energys årsrapport for 2010 redegjort for transaksjoner knyttet til selskapets nærstående parter. Det er gjennom første halvpart av 2011 ikke gjennomført vesentlige endringer eller transaksjoner knyttet til nærstående parter.

## Risikovurderinger

### Overordnet om målsetting og strategi

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

### Valuta og 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 driftstilknyttede markedsrisiko.

#### **Renterisiko**

Selskapet er eksponert mot 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 i all hovedsak har fordring mot den norske stat knyttet til skatteverdien av letekostnader.

#### **Operasjonell risiko**

North Energy er en virksomhet der den operasjonelle risiko er nær knyttet til

selskapets kompetanse. Selskapet forklarer derfor på kompetanseutvikling, organisasjonsutvikling og styringssystemer. Videre vil North Energy som leteselskap være avhengig av politisk vilje til å utnytte ressurser i interessante områder.

#### **Forventede aktiviteter i andre halvår 2011**

North Energy deltar i ytterligere to letebrønner i Barentshavet i andre halvår, henholdsvis PL 530 Heilo med planlagt borestart medio september og PL 518 Zapffe med planlagt borestart i fjerde kvartal. På begge boringene planlegges det sidestegboring ved funn. I Nordsjøen deltar selskapet i boringen av PL 450 Storebjørn med borestart i desember. Hovedkontoret i Alta vil i november flytte inn i nye og funksjonelle kontorlokaler i Alta sentrum.



## Erklæring fra styret og administrerende direktør

Vi bekrefter, etter vår beste overbevisning, at det ureviderte sammendratte halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2011 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 Delårsrapportering og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at halvårsberetningen gir en rettviseende oversikt over opplysningene nevnt i verdipapirhandelsloven § 5-6 fjerde ledd.

Alta, 17. august 2011

Johan Petter Barlindhaug  
Styrets leder

Harriet Hagan  
Styremedlem

Guri Helene Ingebrigtsen  
Styremedlem

Brynjar Forbergskog  
Styremedlem

Hans Kristian Rød  
Styremedlem

Ole Njærheim  
Styremedlem

Leif W. Finsveen  
Styremedlem

Heidi M. Petersen  
Styremedlem

Jørn Olsen  
Styremedlem, ansattrepresentant

Erik Karlstrøm  
Administrerende direktør

# Regnskap 1. halvår / andre kvartal 2011

## Konsolidert resultatregnskap

Beløp i NOK 1000

| Note                                      | 2. kv<br>2011<br>(urevidert) | 2. kv<br>2010<br>(urevidert) | jan.-juni<br>2011<br>(urevidert) | jan.-juni<br>2010<br>(urevidert) | Hele<br>2010<br>(revidert) |
|-------------------------------------------|------------------------------|------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------|
| Andre inntekter                           | 0                            | 0                            | 109                              | 0                                | 0                          |
| Lønnskostander                            | - 15 914                     | - 12 629                     | - 34 718                         | - 30 065                         | - 62 149                   |
| Avskrivninger                             | - 1 709                      | - 1 137                      | - 3 259                          | - 2 034                          | - 4 593                    |
| Lete- og lisenskostnader                  | - 20 082                     | - 17 759                     | - 27 465                         | - 31 235                         | - 179 049                  |
| Andre driftskostnader                     | - 9 514                      | - 13 144                     | - 20 042                         | - 25 237                         | - 43 445                   |
| <b>Driftsresultat</b>                     | <b>- 47 219</b>              | <b>- 44 669</b>              | <b>- 85 375</b>                  | <b>- 88 571</b>                  | <b>- 289 236</b>           |
| Finansinntekter                           | 2 638                        | 2 551                        | 5 371                            | 3 658                            | 9 464                      |
| Finanskostnader                           | - 4 841                      | - 2 584                      | - 8 285                          | - 3 316                          | - 4 740                    |
| <b>Netto finansposter</b>                 | <b>- 2 203</b>               | <b>- 33</b>                  | <b>- 2 914</b>                   | <b>342</b>                       | <b>4 724</b>               |
| <b>Resultat før skatt</b>                 | <b>- 49 421</b>              | <b>- 44 702</b>              | <b>- 88 289</b>                  | <b>- 88 228</b>                  | <b>- 284 512</b>           |
| Skatteinntekt                             | 36 839                       | 34 119                       | 65 730                           | 81 980                           | 221 596                    |
| <b>Resultat for perioden</b>              | <b>- 12 582</b>              | <b>- 10 583</b>              | <b>- 22 559</b>                  | <b>- 6 248</b>                   | <b>- 62 916</b>            |
| <b>Resultat per aksje</b> (NOK per aksje) |                              |                              |                                  |                                  |                            |
| - Basisresultat per aksje                 | - 0,50                       | - 0,42                       | - 0,90                           | - 0,28                           | - 2,67                     |
| - Utvannet resultat per aksje             | - 0,50                       | - 0,42                       | - 0,90                           | - 0,28                           | - 2,67                     |

## Konsolidert utvidet resultatregnskap

Beløp i NOK 1000

|                                                | 2. kv<br>2011<br>(urevidert) | 2. kv<br>2010<br>(urevidert) | jan.-juni<br>2011<br>(urevidert) | jan.-juni<br>2010<br>(urevidert) | Hele<br>2010<br>(revidert) |
|------------------------------------------------|------------------------------|------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------|
| <b>Resultat for perioden</b>                   | <b>- 12 582</b>              | <b>- 10 583</b>              | <b>- 22 559</b>                  | <b>- 6 248</b>                   | <b>- 62 916</b>            |
| Utvidet resultat etter skatt                   |                              |                              |                                  |                                  |                            |
| Aktuarmessig gevinst/-tap på pensjonsordninger | 0                            | 0                            | 0                                | 0                                | - 932                      |
| <b>Sum utvidet resultat etter skatt</b>        | <b>0</b>                     | <b>0</b>                     | <b>0</b>                         | <b>0</b>                         | <b>- 932</b>               |
| <b>Totalresultat for perioden</b>              | <b>- 12 582</b>              | <b>- 10 583</b>              | <b>- 22 559</b>                  | <b>- 6 248</b>                   | <b>- 63 848</b>            |

**Konsolidert balanse***Beløp i NOK 1000*

|                                                       | Note | 30.06.2011<br>(urevidert) | 30.06.2010<br>(urevidert) | 31.12.2010<br>(revidert) |
|-------------------------------------------------------|------|---------------------------|---------------------------|--------------------------|
| <b>EIENDELER</b>                                      |      |                           |                           |                          |
| <b>Anleggsmidler</b>                                  |      |                           |                           |                          |
| Varige driftsmidler                                   |      | 18 075                    | 12 669                    | 16 167                   |
| Aktiverte lete- og lisenskostnader                    | 8    | 257 736                   | 113 516                   | 128 214                  |
| Skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader | 11   | 160 324                   | 140 736                   | 0                        |
| Andre fordringer                                      |      | 19 574                    | 13 954                    | 17 528                   |
| <b>Sum anleggsmidler</b>                              |      | <b>455 709</b>            | <b>280 875</b>            | <b>161 909</b>           |
| <b>Omløpsmidler</b>                                   |      |                           |                           |                          |
| Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer        |      | 45 503                    | 52 906                    | 37 926                   |
| Skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader | 11   | 350 805                   | 162 597                   | 347 532                  |
| Finansielle eiendeler                                 | 9    | 128                       | 4 541                     | 4 674                    |
| Kontanter og kontantekvivalenter                      |      | 32 749                    | 167 161                   | 86 015                   |
| <b>Sum omløpsmidler</b>                               |      | <b>429 184</b>            | <b>387 205</b>            | <b>476 147</b>           |
| <b>Sum eiendeler</b>                                  |      | <b>884 894</b>            | <b>668 080</b>            | <b>638 056</b>           |
| <b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>                           |      |                           |                           |                          |
| <b>Egenkapital</b>                                    |      |                           |                           |                          |
| Aksjekapital                                          | 5    | 25 224                    | 25 150                    | 25 150                   |
| Overkursfond                                          |      | 606 141                   | 606 141                   | 606 141                  |
| Annen innskutt egenkapital                            |      | 29 570                    | 26 999                    | 29 570                   |
| Opptjent egenkapital                                  |      | - 203 244                 | - 123 085                 | - 180 685                |
| <b>Sum egenkapital</b>                                |      | <b>457 692</b>            | <b>535 205</b>            | <b>480 176</b>           |
| <b>Gjeld</b>                                          |      |                           |                           |                          |
| <b>Langsiktig gjeld</b>                               |      |                           |                           |                          |
| Pensjonsforpliktelser                                 |      | 15 005                    | 4 452                     | 15 346                   |
| Utsatt skatt                                          | 11   | 138 777                   | 51 114                    | 45 791                   |
| <b>Sum langsiktig gjeld</b>                           |      | <b>153 781</b>            | <b>55 566</b>             | <b>61 137</b>            |
| <b>Kortsiktig gjeld</b>                               |      |                           |                           |                          |
| Kortsiktig lån                                        | 10   | 134 263                   | 0                         | 0                        |
| Leverandørgjeld                                       |      | 8 072                     | 35 120                    | 47 185                   |
| Annen kortsiktig gjeld                                | 12   | 131 086                   | 42 190                    | 49 559                   |
| <b>Sum kortsiktig gjeld</b>                           |      | <b>273 420</b>            | <b>77 309</b>             | <b>96 743</b>            |
| <b>Sum gjeld</b>                                      |      | <b>427 201</b>            | <b>132 875</b>            | <b>157 880</b>           |
| <b>Sum egenkapital og gjeld</b>                       |      | <b>884 894</b>            | <b>668 080</b>            | <b>638 056</b>           |

**Konsolidert oppstilling over endringer i egenkapital**

Beløp i NOK 1000

|                                              | Aksje-<br>kapital | Overkurs-<br>fond | Annen<br>innskutt<br>egenkapital | Opptjent<br>egenkapital | Sum<br>egenkapital |
|----------------------------------------------|-------------------|-------------------|----------------------------------|-------------------------|--------------------|
| Egenkapital 01.01.2010                       | 9 201             | 233 573           | 26 999                           | - 116 837               | 152 935            |
| Emisjoner                                    | 15 949            | 390 664           |                                  |                         | 406 612            |
| Emisjonskostnader (netto etter skatt)        |                   | - 18 095          |                                  |                         | - 18 095           |
| Totalresultat for perioden 01.01.-30.06.2010 |                   |                   |                                  | - 6 248                 | - 6 248            |
| <b>Egenkapital 30. juni 2010</b>             | 25 150            | 606 141           | 26 999                           | - 123 085               | 535 205            |
| Aksjebasert avlønning, bonusaksjer           |                   |                   | 2 571                            |                         | 2 571              |
| Totalresultat for perioden 01.07.-31.12.2010 |                   |                   |                                  | - 57 600                | - 57 600           |
| <b>Egenkapital 31. desember 2010</b>         | 25 150            | 606 141           | 29 570                           | - 180 685               | 480 176            |
| Emisjoner                                    | 75                |                   |                                  |                         | 75                 |
| Totalresultat for perioden 01.01.-30.06.2011 |                   |                   |                                  | - 22 559                | - 22 559           |
| <b>Egenkapital 30. juni 2011</b>             | 25 224            | 606 141           | 29 570                           | - 203 244               | 457 692            |

**Konsolidert kontantstrømoppstilling**

Beløp i NOK 1000

|                                                                   | 2. kv<br>2011<br>(urevidert) | 2. kv<br>2010<br>(urevidert) | jan.-juni<br>2011<br>(urevidert) | jan.-juni<br>2010<br>(urevidert) | Hele<br>2010<br>(revidert) |
|-------------------------------------------------------------------|------------------------------|------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------|
| <b>Kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>                         |                              |                              |                                  |                                  |                            |
| Resultat før skatt                                                | - 49 421                     | - 44 702                     | - 88 289                         | - 88 228                         | - 284 512                  |
| Justert for:                                                      |                              |                              |                                  |                                  |                            |
| Skatt refundert/betalt                                            | - 4 881                      | 0                            | - 4 881                          | 0                                | 160 727                    |
| Avskrivninger                                                     | 1 709                        | 1 137                        | 3 259                            | 2 034                            | 4 593                      |
| Gevinst ved salg av varige driftsmidler                           | 0                            | 0                            | - 109                            | 0                                | 0                          |
| Kostnadsført aktiverte letekostnader                              | 0                            | 0                            | 0                                | 0                                | 52 016                     |
| Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalinger            | 633                          | - 3 754                      | - 2 713                          | - 1 658                          | 2 778                      |
| Kostnadsført aksjebasert betaling ført mot egenkapital            | 0                            | 0                            | 0                                | 0                                | 2 571                      |
| Resultatførte transaksjonskostnader og renter kortsiktig lån      | 3 604                        | 238                          | 6 399                            | 778                              | 1 351                      |
| Endring i kortsiktig gjeld, fordringer og andre tidsavgrensninger | - 8 880                      | - 19 723                     | - 66 515                         | - 4 554                          | 29 727                     |
| <b>Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>                   | - 57 237                     | - 66 803                     | - 152 849                        | - 91 628                         | - 30 748                   |
| <b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>                   |                              |                              |                                  |                                  |                            |
| Kjøp av varige driftsmidler                                       | - 2 663                      | - 999                        | - 5 190                          | - 1 018                          | - 7 076                    |
| Vederlag ved salg av varige driftsmidler                          | 0                            | 0                            | 132                              | 0                                | 0                          |
| Kjøp av immaterielle eiendeler                                    | - 20 654                     | - 46 492                     | - 24 343                         | - 98 329                         | - 232 372                  |
| Kjøp av datterselskap, netto kontantinnbetaling                   | 0                            | 0                            | 0                                | 30 931                           | 30 931                     |
| Endring andre langsiktige fordringer                              | 163                          | - 2 914                      | 325                              | - 4 169                          | - 5 520                    |
| <b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>             | - 23 154                     | - 50 405                     | - 29 075                         | - 72 585                         | - 214 038                  |
| <b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>                  |                              |                              |                                  |                                  |                            |
| Opptrekk/hedbetaling kortsiktig lån                               | 100 000                      | 0                            | 140 000                          | - 45 000                         | - 45 000                   |
| Betalte transaksjonskostnader og renter kortsiktig lån            | - 1 966                      | - 238                        | - 11 342                         | - 778                            | - 1 351                    |
| Innbetalinger ved utstedelse av aksjer                            | 0                            | 0                            | 0                                | 331 481                          | 331 481                    |
| <b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>            | 98 034                       | - 238                        | 128 658                          | 285 702                          | 285 130                    |
| <b>Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter</b>           | 17 644                       | - 117 447                    | - 53 266                         | 121 490                          | 40 344                     |
| Kontanter og kontantekvivalenter ved periodestart                 | 15 105                       | 284 608                      | 86 015                           | 45 671                           | 45 671                     |
| <b>Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt</b>          | 32 749                       | 167 161                      | 32 749                           | 167 161                          | 86 015                     |



## Noter til delårsregnskapet for 1. halvår / andre kvartal 2011

### Note 1 - Generelt og selskapsinformasjon

Konsernregnskapet for første halvår / andre kvartal 2011 er et delårsregnskap og omfatter North Energy ASA og dets datterselskap 4sea energy AS (konsernet). Delårsregnskapet er urevidert. North Energy ASA er registrert i Norge og selskapets hovedkontor er lokalisert i Alta i Finnmark. Selskapets aksjer ble notert på Oslo Axess den 5. februar 2010.

### Note 2 - Grunnlag for utarbeidelse

Regnskapet for første halvår / andre kvartal 2011 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 Delårsrapportering og i henhold til tilleggskravene som fremkommer i Verdipapirhandelloven. Delårsregnskapet omfatter ikke all informasjon som kreves i et fullstendig årsregnskap, og bør leses i sammenheng med årsregnskapet for 2010. Årsregnskapet for 2010 ble utarbeidet i samsvar med internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS) som er vedtatt av EU.

### Note 3 - Regnskapsprinsipper

Regnskapsprinsipper anvendt ved utarbeidelsen av delårsregnskapet er de samme prinsippene som ble anvendt ved utarbeidelsen av årsregnskapet for 2010.

### Note 4 - Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger

Utarbeidelse av delårsregnskapet innebærer bruk av vurderinger, estimater og forutsetninger som påvirker anvendelsen av regnskapsprinsipper og regnskapsførte beløp på eiendeler og forpliktelser, inntekter og kostnader. Estimatenes og tilhørende forutsetninger er basert på historisk erfaring og andre faktorer som er vurdert som relevante i denne sammenhengen. Faktiske resultater kan avvike fra disse estimatene. De vesentligste vurderingene ved anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper og de viktigste kildene til usikkerhet er de samme ved utarbeidelsen av delårsregnskapet som for årsregnskapet 2010.

### Note 5 - Aksjekapital

|                                                |            |
|------------------------------------------------|------------|
| Antall utestående aksjer per 1. januar 2011    | 25 149 736 |
| Nye aksjer utstedt i løpet av perioden         | 74 657     |
| Sum antall utestående aksjer per 30. juni 2011 | 25 224 393 |
| Pålydende NOK per aksje per 30. juni 2011      | 1          |
| Aksjekapital NOK per 30. juni 2011             | 25 224 393 |

### Note 6 - Segmentrapportering

Konsernets eneste virksomhetssegment er leting etter olje og gass på norsk kontinentalsokkel.

### Note 7 - Hendelser etter balansedagen

North Energy har inngått avtale med Det norske oljeselskap ASA om kjøp av 15 % andel i lisens PL 450 med effektiv dato 01.01.2011.

**Note 8 - Aktiverte lete- og lisenskostnader**

|                                                             |                |
|-------------------------------------------------------------|----------------|
| Anskaffelseskost 01.01.2011                                 | 128 214        |
| Tilgang i perioden – aktiverte lete- og lisenskostnader (*) | 129 522        |
| Anskaffelseskost 30.06.2011                                 | 257 736        |
| Akkumulerede avskrivninger 01.01.2010                       | 0              |
| Avskrivninger i perioden                                    | 0              |
| Akkumulerede avskrivninger 30.06.2011                       | 0              |
| <b>Bokført verdi 30.06.2011</b>                             | <b>257 736</b> |

(\*) Tilgang er hovedsakelig knyttet til boring av letebrønn i lisens PL 535 (Norvarg).

**Note 9 - Finansielle eiendeler**

Finansielle eiendeler omfatter investering i pengemarkedsfond. Konsernet realiserte mesteparten av denne investeringen i første kvartal 2011.

**Note 10 - Kortsiktig lån**

Kortsiktig lån består av følgende:

|                                                              | 30.06.2011     | 30.06.2010 | 31.12.2010 |
|--------------------------------------------------------------|----------------|------------|------------|
| Rullerende kredittfasilitet (letelån), trukket beløp         | 140 000        | 0          | 0          |
| Rullerende kredittfasilitet (letelån), transaksjonskostnader | - 5 738        | 0          | 0          |
| <b>Sum bokført verdi kortsiktig lån</b>                      | <b>134 263</b> | <b>0</b>   | <b>0</b>   |

Konsernet har fornyet og utvidet sin letelånsfasilitet fra NOK 300 millioner til NOK 760 millioner. Rentesats er NIBOR + 2%.

**Note 11 - Skatt**

Spesifikasjon av årets skatteinntekt:

|                                                                                                          | jan.-juni<br>2011 | jan.-juni<br>2010 | Hele<br>2010   |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|----------------|
| Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år                                                   | 160 324           | 140 175           | 347 728        |
| Hervav refusjon ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)                     | 0                 | - 43              | - 67 258       |
| Korreksjon refusjon tidligere år                                                                         | - 1 608           | 0                 | - 2 627        |
| Endring utsatt skatt i balansen                                                                          | - 92 985          | - 51 114          | - 45 791       |
| Hervav utsatt skattefordel ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)          | 0                 | 0                 | - 115          |
| Hervav utsatt skattefordel knyttet til poster i utvidet resultatregnskap ført i utvidet resultatregnskap | 0                 | 0                 | - 3 304        |
| Hervav utsatt skattefordel knyttet til egenkapitaltransaksjoner ført direkte mot egenkapital             | 0                 | - 7 037           | - 7 037        |
| <b>Sum skatteinntekt</b>                                                                                 | <b>65 730</b>     | <b>81 980</b>     | <b>221 596</b> |

Spesifikasjon av skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader:

|                                                                  | 30.06.2011     | 30.06.2010     | 31.12.2010     |
|------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år           | 160 324        | 140 736        | 348 289        |
| Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter forrige år         | 348 289        | 167 478        | 0              |
| Korreksjon refusjon tidligere år, lignet men ikke oppgjort       | 0              | 0              | - 4 881        |
| Korreksjon refusjon tidligere år, ennå ikke lignet               | - 1 608        | - 4 881        | 0              |
| Korreksjon refusjon tidligere år, lignet men påklaget            | 4 124          | 0              | 4 124          |
| <b>Sum skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader</b> | <b>511 129</b> | <b>303 333</b> | <b>347 532</b> |
| Hervav:                                                          |                |                |                |
| Klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig                        | 160 324        | 140 736        | 0              |
| Klassifisert som omløpsmiddel/kortsiktig                         | 350 805        | 162 597        | 347 532        |

Selskaper som driver letevirksomhet på norsk kontinentalsokkel kan kreve refusjon med 78% av letekostnadene begrenset oppad til årets skattemessige underskudd. Refusjonen blir utbetalt i desember det påfølgende året.

## Spesifikasjon av midlertidige forskjeller, fremførbare underskudd og utsatt skatt:

|                                                         | 30.06.2011       | 30.06.2010      | 31.12.2010      |
|---------------------------------------------------------|------------------|-----------------|-----------------|
| Varige driftsmidler                                     | 3 525            | 3 618           | 4 279           |
| Aktiverte lete- og lisenskostnader                      | 251 269          | 107 049         | 121 748         |
| Finansielle eiendeler                                   | 97               |                 | 97              |
| Pensjoner                                               | - 7 039          | - 1 080         | - 9 752         |
| Kortsiktig lån                                          | 5 738            |                 | 0               |
| Fremførbart underskudd, land                            | - 36 603         | - 37 708        | - 37 327        |
| Fremførbart underskudd, sokkel kun 28% grunnlag         | - 39 678         | - 34 640        | - 31 308        |
| Fremførbart underskudd, sokkel kun 50% grunnlag         | - 870            | - 854           | - 870           |
| Fremførbart underskudd, sokkel både 28% og 50% grunnlag | - 75 970         | - 51 034        | - 64 614        |
| Sum grunnlag utsatt skatt                               | 100 468          | - 14 648        | - 17 746        |
| Utsatt skatt (-) / skattefordel (+)                     | - 113 829        | - 24 984        | - 20 668        |
| Ikke balanseført utsatt skattefordel (*)                | - 24 948         | - 26 130        | - 25 124        |
| <b>Utsatt skatt (-) / skattefordel (+) i balansen</b>   | <b>- 138 777</b> | <b>- 51 114</b> | <b>- 45 791</b> |

(\*) Ikke balanseført utsatt skattefordel er i hovedsak knyttet til fremførbart landunderskudd og fremførbare sokkelunderskudd i datterselskap 4sea energy AS.

## Avstemming av effektiv skattesats:

|                                                               | jan.-juni<br>2011 | jan.-juni<br>2010 | Hele<br>2010   |
|---------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|----------------|
| Resultat før skatt                                            | - 88 289          | - 88 228          | - 284 512      |
| Forventet skatteinntekt 78%                                   | 68 866            | 68 818            | 221 919        |
| Korrigert for skatteeffekt (28% - 78%) av følgende poster:    |                   |                   |                |
| Permanente forskjeller                                        | - 184             | - 595             | - 18 298       |
| Korreksjon tidligere år                                       | - 2 173           | 0                 | - 57           |
| Rente på fremførbare underskudd sokkel                        | 0                 | 0                 | 448            |
| Finansposter                                                  | - 955             | 217               | 2 555          |
| Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel og andre poster | 176               | 13 541            | 15 028         |
| <b>Sum skatteinntekt</b>                                      | <b>65 730</b>     | <b>81 980</b>     | <b>221 596</b> |

## Note 12 - Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld per 30.06.2011 består hovedsakelig av avsetning for påløpte borekostnader i lisens PL 535 (Norvarg).

# Informasjon om North Energy ASA

## Hovedkontor North Energy ASA

Postadresse:

Postboks 1243, N-9504 Alta

Besøksadresse: Kunnskapsparken, Alta

Telefon: 78 60 79 50

Hjemmeside: [www.northenergy.no](http://www.northenergy.no)

Organisasjonsnummer:

NO 891797702 MVA

## Styremedlemmer

Johan Petter Barlindhaug, styreleder

Leif Finsveen

Harriet Hagan

Brynjar Forbergskog

Hans Kristian Rød

Guri Helene Ingebrigtsen

Ole Njærheim

Heidi M. Pettersen

Jørn Olsen (ansattrepresentant)

## Ledelse

Erik Karlstrøm, administrerende direktør

Knut Sæberg, finansdirektør

Kristin Ingebrigtsen,

direktør strategi og Samfunn

Lars Tveter, HMS-direktør

Erik Henriksen, letedirktør

Astrid Tugwell, utviklingsdirektør

Tore Guldbrandsøy,

direktør forretningsutvikling

Vigdis Wiik Jacobsen, direktør portefølje

Marion Høgmo, administrasjonsdirektør

## Investorkontakt

Erik Karlstrøm, administrerende direktør:

mob.: +47 476 52 990,

[erik.karlstrom@northenergy.no](mailto:erik.karlstrom@northenergy.no)

Knut Sæberg, finansdirektør:

mob.: +47 918 00 720,

[knut.saeberg@northenergy.no](mailto:knut.saeberg@northenergy.no)

Kristin Ingebrigtsen,

direktør strategi og samfunn:

mob.: +47 926 05 601

[kristin.ingebrigtsen@northenergy.no](mailto:kristin.ingebrigtsen@northenergy.no)

Alexander Krogh,

finanssjef og investorkontakt:

mob.: +47 416 48 650

[alexander.krogh@northenergy.no](mailto:alexander.krogh@northenergy.no)

## Andre informasjonskilder

Siw Sandvik, kommunikasjonsdirektør

mob.: +47 947 93 075

[siw.sandvik@northenergy.no](mailto:siw.sandvik@northenergy.no)

Andreas Opheim,

kommunikasjonsrådgiver

mob.: +47 997 44 706

[andreas.opheim@northenergy.no](mailto:andreas.opheim@northenergy.no)

Heidi Tangstad, kommunikasjonsrådgiver

mob.: +47 996 46 482

[heidi.tangstad@northenergy.no](mailto:heidi.tangstad@northenergy.no)

Årsrapporter og kvartalsrapporter er tilgjengelige på våre nettsider

[www.northenergy.no](http://www.northenergy.no).



Foto: Thomas Bjørnflaten





North Energy ASA  
Postboks 1243  
9504 Alta, Norway

[www.northenergy.no](http://www.northenergy.no)



North Energy ASA er et oljeselskap med hovedkontor i Alta i Finnmark. Selskapet har 50 ansatte og 23 lisenser. Selskapet ble notert på Oslo Axess i februar 2010 og er finansielt solid med en egenkapital på NOK 457,7 millioner i andre kvartal 2011. North Energy arbeider aktivt med forretningsutvikling for ytterligere å styrke leteporteføljen.