

Rapport for 1. kvartal 2011



Innhold

- Viktige hendelser
- Nøkkeltall
- Leteaktiviteter
- Helse, miljø og sikkerhet
- HR
- Finansielle aktiviteter
- Regnskap 1. kvartal
- Hendelser etter kvartalsslutt



North Energy står foran et omfattende boreprogram. Fundamentet for dette er lagt gjennom kontinuerlig satsing på å bygge letekompetanse i relevante områder. Selskapets operatørambisjoner 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: Bjarne Riesto

Viktige hendelser

- North Energy fikk i TFO 2010 tildelt fem nye lisenser, inkludert ett operatørskap.
- Kjøp av 10 % av PL 370 Kakelborg fra Wintershall. Lisensen ligger 30 km nord-vest for Snorrefeltet og er planlagt boret første kvartal 2012.
- Kjøp av 20 % av PL 385 Jette fra Wintershall, gjør at North Energy eier totalt 35 % i lisensen. Lisensen ligger i Norskehavet og er planlagt boret første kvartal 2012.
- Borebeslutningen på PL 526 ble godkjent utsatt av myndighetene i ett år i påvente av videre geologiske analyser
- Beslutningsvedtak om åpning av kontor i Tromsø og etablering av faglig og strategisk samarbeid med Universitetet i Tromsø.
- Erik Henriksen ble ansatt som ny letedirktør. Henriksen kommer fra stillingen som letesjef i Statoil med ansvar for nordområdene.
- BNP Paribas ble inkludert i bankgruppen bak eksisterende letelånfasilitet på 760 millioner sammen med DnBNOR og Svenska Enskilda Banken
- Resultatet for 1. kvartal 2011 er på - 10,0 millioner kroner, mens netto kontantbeholdning, inkl. skatterefusjon, beløper seg til 372 millioner kroner.
- Tildeling av PL 601 Nupen i 21. runde i april.

Nøkkeltall

	Q1/2011	Q1/2010	Helår 2010	Q4/2010
Letekostnader (MNOK)	7,4	13,5	179,0	118,6
Lønnskostnader (MNOK)	18,8	17,4	62,1	16,1
Driftsresultat (MNOK)	-38,2	-43,9	-289,2	-146,6
Resultat før skatt (MNOK)	-38,9	-43,5	-284,5	-143,8
Skatteinntekt (MNOK)	28,9	47,9	221,6	98,1
Resultat for perioden (MNOK)	-10,0	4,3	-62,9	-45,7
Total balanse (MNOK)	595,2	632,7	638,1	638,1
Egenkapital (MNOK)	470,2	545,8	480,2	480,2
Egenkapitalandel	79%	86%	75%	75%
Rentebærende gjeld (MNOK)	40,0	0,0	0,0	0,0
Antall ansatte	44	40	43	43
Antall lisenser (operatørskap)	21 (2)	13 (1)	14 (1)	14 (1)

Leteaktiviteter

Positiv politisk avklaring

North Energy er tilfreds med regjeringens melding 11. mars om oppdatering av forvaltningsplanen for Barentshavet, Lofoten og Vesterålen. Denne meldingen åpner for aktivitet i store områder som hittil ikke har vært tilgjengelig for petroleumsvirksomhet. Dette gjelder i første rekke kystlinjen langs Troms og Finnmark der beltet det ikke skal igangsettes petroleumsaktivitet er redusert fra 50 til 35 km og grenselinjen mot Russland. Etter at Dumaen ratifiserte delelinjeavtalen 25. mars vil det bli igangsatt en konsekvensutredning med sikte på tildeling av utvinningstillatelser. Til sammen vil dette åpne nye areal i overkant av 25 000 km² for oljeselskapene. North Energy får dermed et større spillerom for selskapets nordområdestrategi og vil være aktiv i disse områdene fremover. I delelinjeområdet er kartlegging allerede påbegynt basert på eksisterende data.

I tillegg til overnevnte er TFO (Tildeling i forhåndsdefinerte områder) området for Norskehavet utvidet til å innbefatte alle blokkene i åpent areal i Nordland I, III, IV og V. Dette dekker blant annet et område der North Energy har lisenser og er et satsingsområde for selskapet i kommende TFO runder.

Nye tildelinger til North Energy

I februar 2011 ble North Energy tildelt fem nye lisenser i TFO 2010, inkludert ett nytt operatørskap i Norskehavet (PL590). To av disse tildelingene var lisenser i Barentshavet, PL 594 (20 %) og PL 595 (40 %). Etter denne tildelingen har nå North Energy åtte lisenser i Barentshavet. Selskapet fikk også to tildelinger i Norskehavet; PL 587 (40%) og PL 590 (40 % operatørskap) samt også en lisens i Nordsjøen; PL530B, (25%) Selskapet deltar etter dette på syv lisenser i Norskehavet og fem lisenser i Nordsjøen. Til sammen utgjør dette 21 lisenser.

2011 vil bli et spennende år i Barentshavet for selskapet, som kommer til å delta i tre letebrønner og potensielt i to ekstra sidestegsbrønner fordelt på to av disse letebrønnene.

North Energy har vært aktiv innen erverv og overdragelse av rettigheter i 1. kvartal for å optimere selskapets lisensportefølje. Som resultat er eierandelen på PL385 Jette økt til 35%. Videre er 20 % andel i lisensene PL 370 og 370B anskaffet. Forbehold tas om myndighetens godkjenning av disse tre anskaffelsene. North Energy har dermed totalt 21 lisenser på norsk sokkel, gitt myndighetsgodkjenning av de sistnevnte anskaffelsene.

North Energy har satt i gang TFO 2011-prosjekt med sikte på å foreslå og søke om nye blokker i Barents- og Norskehavet

i september 2011. Selskapet har gående et prosjekt i det østlige Barentshavet langs grensen mot Russland med mål å øke forståelsen av de kritiske risikofaktorene. Det gjøres også rekognoserende arbeid for å kunne nominere blokker til 22. konsesjonsrunde.

Barentshavet

I PL535 (Norvarg) er boring av første letebrønn forventet å begynne i slutten av april. Brønnen vil bore ned til Perm (ca. 4000 m) og hele brønnoperasjonen er planlagt til 97 dager. Boretillatelse er innvilget for denne brønnen. Dette er den første letebrønn selskapet deltar på i Barentshavet. Operatør for brønnen er Total, og lisenspartnere er i tillegg Det Norske Oljeselskap, Rocksource og North Energy.



West Phoenix. Foto: Seadrill

I PL 530 fortsetter planleggingen av letebrønnen på Heilo Sør. Brønnen er designet som en avviksletebrønn inn i den sydlige Heilo-strukturen. Det er også planlagt en opsjonell sidestegsbrønn i den nordlige Heilo-strukturen også med leteaspekter innebygget, ved funn i den sydlige strukturen. Partnerskapet har søkt om å få sidestegsbrønnen godkjent som den andre (lete-) forpliktelsesbrønnen i lisensen og på den måten oppfylle det forpliktende arbeidsprogram. Rigger Aker Barents er sikret og boring er planlagt gjennomført i 3. og 4. kvartal 2011. Lisensen er lokalisert i området mellom funnene Goliat og Nucula.

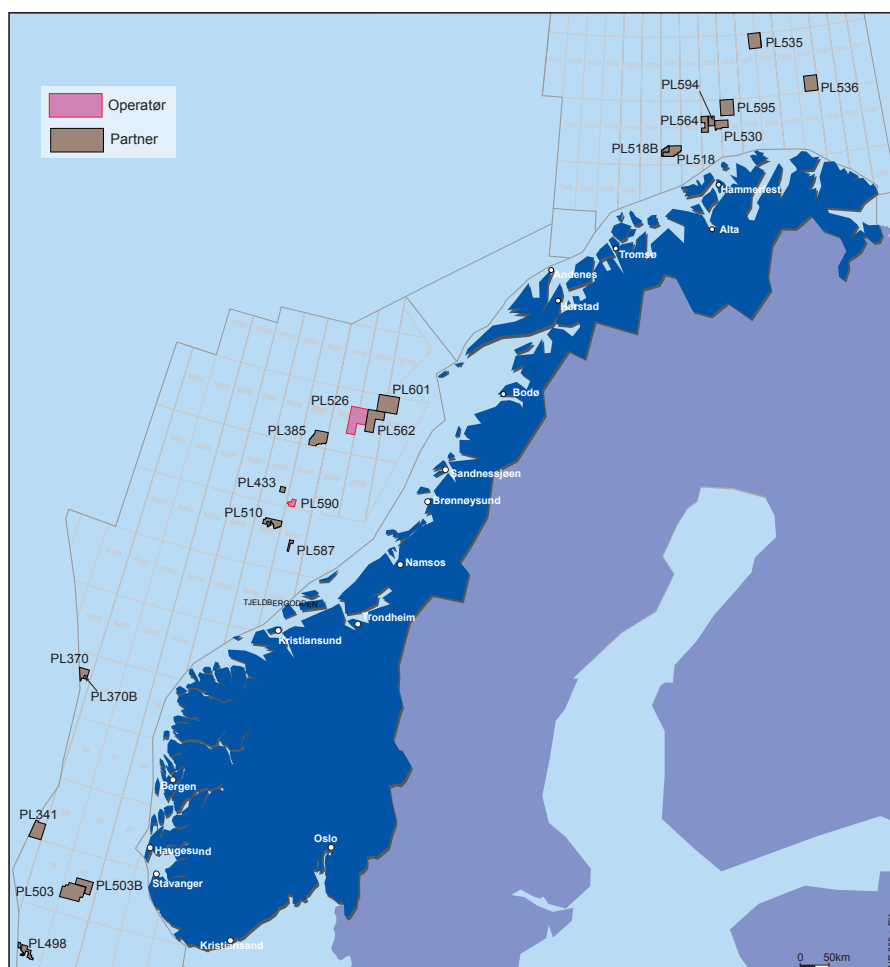
I PL 518 planlegges boring av Zapffe-strukturen, bestående av Ypsilon og Tau-East prospektene. En vertikal brønnbane for letebrønnen og et opsjonelt avgrensningssidesteg er planlagt, gitt funn i den vertikale brønnen. Borestedsundersøkelsen er avsluttet og riggen Aker Barents er sikret. Boring er planlagt gjennomført i 4. kvartal 2011, der riggen går direkte etter fullføringen av PL 530.

North Energy ble tildelt to lisenser i østlige Hammerfestbassenget for TFO 2010. PL 594 (Sigrid) ligger mellom PL 530 og Goliat-feltet, mens PL 595 (Jørholmen) ligger nord for PL 530 (Heilo). Begge er «Drill or Drop»-lisenser der beslutningen blir tatt etter en har boret PL 530.

Norskehavet

Den faste brønnen på PL 385 (Jette) skal bores sent i 2011 eller tidlig i 2012 med Statoil som operatør. Boreriggen blir Transocean Leader. North Energy kjøpte i første kvartal ytterligere 20% av lisensen, noe som gir totalt eierskap på 35%.

I PL 433, Fogelberg-funnet, jobbes det med reservoarmodellering. Denne skal legges til grunn for en beslutning som taes til sommeren om behovet for avgrensingsbrønn. Dersom Fogelberg vedtas kjørt videre til neste fase vil produksjon i et optimalt tilfelle kunne starte så tidlig som i 2016 uten ytterligere avgrensningbrønn.



North Energys lisenser.

PL 526 Vågar har fått innvilget søknad om ett års forlengelse av den opprinnelige perioden, som betyr Drill or Drop beslutning senest 15. mai 2012. Planene er å anskaffe ny seismikk for å undersøke deler av området med sikte på videre reduksjon av geologisk risiko. En gjennomførbarhetsstudie vil bli foretatt i andre kvartal før eventuell anskaffelse av selve seismikkundersøkelsen.

Prosessering av innkjøpt 3D seismikk pågår i PL 562. Lisensen er nabo-lisens til, og ligger rett øst for, PL 526. 3D-dataene vil bli tilgjengelige i 2. kvartal 2011. Resten av året vil bli brukt på evaluering av arealet.

Det første møte i styringskomiteen for PL 590 ble gjennomført 31. mars 2011. Den viktigste beslutningen partnerskapet står

overfor er om det kun skal reprocessere eksisterende seismikk eller om det skal samles inn nye data. Dette er avgjørende for hvor hurtig en kommer frem til en bore eller tilbakeleveringsbeslutning.

Nordsjøen

Et utforskningsmøte på PL341 Stirby ble gjennomført medio februar i år. Her ble det videre arbeid på lisensen vedtatt. Dette arbeidet skal legge premissene for å kunne konkludere med om lisensen skal helt eller delvis tilbakeleveres. Endelig beslutning skal fattes innen desember 2011.

I lisens PL 498 Skagen ble det i desember gjort borebeslutning på Skagen-prospektet. Det vil bli foretatt en borestedsundersøkelse sommeren 2011, med etterfølgende boring av letebrønn i 2012.

PL 503 vil som planlagt starte med å samle inn et stort 3D seismisk datasett på lisensen sommeren 2011. Planen er at datasettet skal være ferdig prosessert i første kvartal 2012. En bore- eller tilbakeleveringsbeslutning skal foreligge på lisensen senest innen oktober 2012. Lisensen ble utvidet til PL503B ved siste TFO-2010 tildeling for å inkludere hele Valberget prospektet.

Leterelaterte aktiviteter

Letestaben i organisasjonen vil delta i evalueringen av letemulighetene innenfor TFO-området, området mot Russland og 22. søknadsrunde i Norske- og Barentshavet med sikte på å kunne søke på blokker i disse områdene.

		<i>License</i>	<i>Interest</i>	<i>2010</i>	<i>2011</i>	<i>2012</i>	<i>2013</i>	<i>2014</i>
1	Norvarg	PL535	20%		Q2 2011	Rig: West Phoenix		
2	Heilo	PL530	20%		Q3 2011	Rig: Aker Barents		
2B	Heilo sidestep	PL530	20%		Q3 2011	Rig: Aker Barents		
3	Zapffe	PL518	30%		Q4 2011	Rig: Aker Barents		
3B	Zapffe sidestep	PL518	30%			Q4 2011/ Q1 2012	Rig: Aker Barents	
4	Jette	PL385	35%			Q4 2011/ Q1 2012	Rig: Transocean Leader	
5	Kakelborg	PL370	10%			Q1 2012	Rig: Transocean Leader	
6	Skagen	PL498	25%			2012		
7	Vågar	PL526	40%			2012		
8	Scarecrow	PL510	20%			2012		

Firm well
 Likely well (DOD)
 Planned appraisal

North Energys brønnprogram

HMS

North Energy har ikke hatt ulykker i første kvartal 2011. I forbindelse med seismikkinnhenting på PL 518 (Zapffe) er det rapportert to hendelser (elektrisk støt og uhell med vinsj) der begge er fulgt opp med intern granskning. Sykefraværet i første kvartal har vært under 1 %.

Det har i perioden vært utført betydelig arbeid i Aktiv Operatør prosjektet som har til hensikt å kvalifisere selskapet for boring. I prosjektet arbeides det videre med anbefaling av selskapets modell for beredskap.

Denne baseres på at 2. linjes beredskap blir utført av eksternt selskap – en ordning som er vanlig for selskap tilsvarende North Energy. Valg av leverandør ventes gjort i løpet av andre kvartal hvor også trening av nøkkelpersonell fra North Energy vil starte.

Med henvisning til påseplikten har North Energy deltatt i arbeidsmøter og risikoanalyser som del av boreforberedelser i PL 535 (Norvarg), PL 530 (Heilo) og i PL 518 (Zapffe).

HR

Selskapet har styrket sin posisjon ved ansettelse av flere G&G personer og innledet samarbeid med andre institusjoner. Vi har i løpet av 1. kvartal rekruttert fem erfarne G&G personer: Letedirektør, Sjefsgeolog og tre senior geofysikere. Alle vil begynne i selskapet i løpet 2. kvartal 2011. Samtlige er personer med lang erfaring innenfor letevirsomhet. Tre av de nyansatte, inkludert Letedirektøren

og to av senior geofysikerene vil være stasjonert ved hovedkontoret i Alta. North Energy har i løpet av kvartalet opprettet avdelingskontor i Forskningsparken i Tromsø. Kontoret vil være aktivt fra og med begynnelsen av mai, og vil til og begynne med være kontorsted for to ansatte. Hensikten er blant annet å styrke det faglige (geofysiske) samarbeidet med Universitetet i Tromsø.

Finansielle forhold 1. kvartal



Foto: Thomas Bjørnflaten

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

North Energy hadde i 1. kvartal 2011 et negativt resultat etter skatt på 10,0 millioner kroner. Dette kan sammenlignes med en gevinst på 4,3 millioner kroner i tilsvarende kvartal i 2010. Resultatendringen kan tilskrives at selskapet har hatt lavere leteaktivitet i 1. kvartal 2011, mens Fogelbergprospektet ble boret i 1. kvartal 2010 og medførte økte skatteinntekter. Dette er også hovedårsaken til at letekostnadene i 1. kvartal 2011 er redusert med 6,1 millioner kroner sammenlignet med 1. kvartal 2010.

Lønnskostnadene for selskapet har for 1. kvartal økt noe sammenlignet med 1. kvartal 2010 som følge av nyansettelser

som ble gjennomført i etterkant av børsnoteringen som fant sted i februar 2010. Andre driftskostnader er noe redusert (1,5 millioner kroner) sammenlignet med 2010, hvor den største delen av reduksjonen er relatert til børsnoteringen i 1. kvartal 2010.

Sum eiendeler ved avslutning av 1. kvartal 2011 er bokført til 595,2 millioner kroner. Sammenlignet med 1. kvartal 2010 er dette en reduksjon på 37,5 millioner kroner.

Skattefordringen for den konsoliderte balansen er pr. 1. kvartal på 378 millioner kroner som er en økning på 30 millioner fra 4. kvartal 2010 og en økning på 145 millioner kroner fra 1. kvartal 2010. Sammen med kontanter og kontant-ekvivalenter på 15,2 millioner kroner og fratrullet netto arbeidskapital på

21,2 millioner kroner gir dette en netto kontantsituasjon på 372 millioner kroner sammenlignet med 397 millioner kroner i forrige kvartal.

North Energy har ved utgangen av 1. kvartal 2011 et opptrekk på letelånsfasiliteten med 40 millioner norske kroner.

North Energy er finansielt sterk med en egenkapital på 470 millioner kroner pr. 1. kvartal 2011. Dette gir en egenkapitalandel på 79 % sammenlignet 86 % pr. 1. kvartal 2010. Netto kontantstrøm fra driften viser et forbruk på 95,6 millioner kroner som er en økning på 70,8 millioner kroner fra 1. kvartal 2010. Kontantstrømmen fra investeringsaktiviteter viser en reduksjon fra 22,2 millioner kroner i 1. kvartal 2010 til 5,9 millioner kroner i 1. kvartal 2011. Reduksjonen er knyttet til lavere aktivitet i leteaktiviteter.

Hendelser etter kvartalsslutt

North Energy ble tildelt en lisens i den 21. konsesjonsrunden på norsk sokkel som ble annonsert av Olje- og energidepartementet 15. april 2011. Lisensen ligger i Norskehavet rett sør for Lofoten (Nordland 6) og nordøst for to av North Energys egne lisenser (operatørlisens 526 og partnerlisens 562).

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. På basis av kapitalutvidelsen som ble vellykket fullført i februar 2010, har North Energy nå 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 volumestimatene 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.

De neste 15 månedene planlegger North Energy gjennomføring av 6 letebrønner. De første 3 gjennomføres i 2011 og er alle i Barentshavet.

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 alle krav i dette miljømessig sensitive området.

North Energy har siden oppstarten av selskapet 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.



Foto: Jens-Petter Mathisen

Regnskap 1. kvartal 2011

Konsolidert resultatregnskap

Beløp i NOK 1000

	Note	1. kv. 2011 (urevidert)	1. kv. 2010 (urevidert)	Hele 2010 (revidert)
Andre inntekter		109	0	0
Lønnskostander		-18 804	-17 437	-62 149
Avskrivninger		-1 549	-897	-4 593
Lete- og lisenskostnader		-7 384	-13 476	-179 049
Andre driftskostnader		-10 529	-12 093	-43 445
Driftsresultat		-38 157	-43 902	-289 236
Finansinntekter		2 733	1 107	9 464
Finanskostnader		-3 444	-732	-4 740
Netto finansposter		-711	376	4 724
Resultat før skatt		-38 868	-43 526	-284 512
Skatteinntekt	11	28 891	47 862	221 596
Resultat for perioden		-9 977	4 335	-62 916
Resultat per aksje (NOK per aksje)				
- Basisresultat per aksje		-0,40	0,23	-2,67
- Utvannet resultat per aksje		-0,40	0,23	-2,67

Konsolidert utvidet resultatregnskap

Beløp i NOK 1000

	Note	1. kv. 2011 (urevidert)	1. kv. 2010 (urevidert)	Hele 2010 (revidert)
Resultat for perioden		-9 977	4 335	-62 916
Utvidet resultat etter skatt				
Aktuarmessig gevinst/-tap på pensjonsordninger		0	0	-932
Sum utvidet resultat etter skatt		0	0	-932
Totalresultat for perioden		-9 977	4 335	-63 848

Konsolidert balanse*Beløp i NOK 1000*

	Note	31. mars 2011 (urevidert)	31. mars 2010 (urevidert)	31. des. 2010 (revidert)
EIENDELER				
Anleggsmidler				
Varige driftsmidler		17 122	12 807	16 167
Aktiverte lete- og lisenskostnader	8	131 903	67 030	128 214
Skattefordring fra refusjon skatteverdi leteknstnader	11	32 098	70 410	0
Andre fordringer		17 365	11 040	17 528
Sum anleggsmidler		198 489	161 286	161 909
Omløpsmidler				
Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer		35 520	19 669	37 926
Skattefordring fra refusjon skatteverdi leteknstnader	11	345 924	162 597	347 532
Finansielle eiendeler	9	128	4 541	4 674
Kontanter og kontantekvivalenter		15 105	284 608	86 015
Sum omløpsmidler		396 677	471 415	476 147
Sum eiendeler		595 166	632 701	638 056
EGENKAPITAL OG GJELD				
Egenkapital				
Aksjekapital	5	25 150	25 150	25 150
Overkursfond		606 141	606 141	606 141
Annen innskutt egenkapital		29 570	26 999	29 570
Opptjent egenkapital		-190 662	-112 502	-180 685
Sum egenkapital		470 199	545 788	480 176
Gjeld				
Langsiktig gjeld				
Pensjonsforpliktelser		12 000	8 206	15 346
Utsatt skatt	11	47 390	14 907	45 791
Sum langsiktig gjeld		59 391	23 113	61 137
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig lån	10	33 306	0	0
Leverandørgjeld		3 283	23 363	47 185
Annen kortsiktig gjeld		28 986	40 437	49 559
Sum kortsiktig gjeld		65 576	63 801	96 743
Sum gjeld		124 967	86 913	157 880
Sum egenkapital og gjeld		595 166	632 701	638 056

Konsolidert oppstilling over endringer i egenkapital

Beløp i NOK 1000

	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum 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. - 31.03.2010				4 335	4 335
Egenkapital 31. mars 2010	25 150	606 141	26 999	-112 502	545 788
Aksjebasert avlønning, bonusaksjer			2 571		2 571
Totalresultat for perioden 01.04. - 31.12.2010				-68 183	-68 183
Egenkapital 31. desember 2010	25 150	606 141	29 570	-180 685	480 176
Totalresultat for perioden 01.01. - 31.03.2011				-9 977	-9 977
Egenkapital 31. mars 2011	25 150	606 141	29 570	-190 662	470 199

Konsolidert kontantstrømoppstilling

Beløp i NOK 1000

	1. kv 2011 (urevidert)	1. kv 2010 (urevidert)	Hele 2010 (revidert)
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter			
Resultat før skatt	-38 868	-43 526	-284 512
Justert for:			
Skatt refundert	0	0	160 727
Avskrivninger	1 549	897	4 593
Gevinst ved salg av varige driftsmidler	-109	0	0
Kostnadsført aktiverte letekostnader	0	0	52 016
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalinger	-3 345	2 096	2 778
Kostnadsført aksjebasert betaling ført mot egenkapital	0	0	2 571
Resultatførte transaksjonskostnader og renter kortsiktig lån	2 795	540	1 351
Endring i kortsiktig gjeld, fordringer og andre tidsavgrensninger	-57 635	15 174	29 727
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	-95 613	-24 820	-30 748
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Kjøp av varige driftsmidler	-2 527	-19	-7 076
Vederlag ved salg av varige driftsmidler	132	0	0
Kjøp av immaterielle eiendeler	-3 689	-51 837	-232 372
Kjøp av datterselskap, netto kontantinnbetaling	0	30 931	30 931
Endring andre langsiktige fordringer	162	-1 261	-5 520
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-5 921	-22 185	-214 038
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Opptrekk/hedbetaling kortsiktig lån	40 000	-45 000	-45 000
Betalte transaksjonskostnader og renter kortsiktig lån	-9 376	-540	-1 351
Innbetalinger ved utstedelse av aksjer	0	331 481	331 481
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	30 624	285 941	285 130
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-70 909	238 936	40 344
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodestart	86 015	45 671	45 671
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt	15 105	284 608	86 015

Noter til delårsregnskapet for 1. kvartal 2011

Note 1 - Generelt og selskapsinformasjon

Konsernregnskapet for 1. 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 1. 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 regnskapsestimer og skjønnsmessige vurderinger

Utarbeidelse av delårsregnskapet innebærer bruk av vurderinger, estimer 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:	
Utstedt mot kontantinnbetaling	0
Sum antall utestående aksjer per 31. mars 2011	25 149 736
Pålydende NOK per aksje per 31. mars 2011	1
Aksjekapital NOK per 31. mars 2011	25 149 736

Note 6 - Segmentrapportering

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

Note 7 - Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært noen vesentlige hendelser etter balansedagen.

Note 8 - Aktiverte lete- og lisenskostnader

Anskaffelseskost 01.01.2011	128 214
Tilgang i perioden - aktiverte lete- og lisenskostnader	3 689
Anskaffelseskost 31.03.2011	131 903
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2010	0
Avskrivninger i perioden	0
Akkumulerte avskrivninger 31.03.2011	0
Bokført verdi 31.03.2011	131 903

Note 9 - Finansielle eiendeler

Finansielle eiendeler omfatter investering i pengemarkedsfond. Konsernet har i 1. kvartal 2011 realisert mesteparten av denne investeringen.

Note 10 - Kortsiktig lån

Kortsiktig lån består av følgende:

	31. mars 2011	31. mars 2010	31. des. 2010
Rullerende kredittfasilitet (letelån), trukket beløp	40 000	0	0
Rullerende kredittfasilitet (letelån), transaksjonskostnader	-6 694	0	0
Sum bokført verdi kortsiktig lån	33 306	0	0

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:

	1. kv 2011	1. kv 2010	Hele 2010
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	32 098	69 849	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	-1 599	-14 907	-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
Sum skatteinntekt	28 891	47 862	221 596

Spesifikasjon av skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader:

	31. mars 2011	31. mars 2010	31. des. 2010
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	32 098	70 410	348 289
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter forrige år	348 289	167 478	0
Korreksjon refusjon tidligere år, lignet men ikke oppgjort	-4 881	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
Sum skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	378 0220	233 007	347 532
Hervav:			
Klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig	32 098	70 410	0
Klassifisert som omløpsmiddel/kortsiktig	345 924	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:

	31. mars. 2011	31. mars. 2010	31. des.. 2010
Varige driftsmidler	6 869	3 758	4 279
Aktiverte lete- og lisenskostnader	125 436	60 558	121 748
Finansielle eiendeler	97	0	97
Pensjoner	-6 407	-4 834	-9 752
Kortsiktig lån	6 694	0	0
Fremførbart underskudd, land	-37 057	-37 708	-37 327
Fremførbart underskudd, sokkel kun 28% grunnlag	-37 494	-34 635	-31 308
Fremførbart underskudd, sokkel kun 50% grunnlag	-870	-854	-870
Fremførbart underskudd, sokkel både 28% og 50% grunnlag	-72 385	-45 686	-64 614
Sum grunnlag utsatt skatt	-15 117	-59 402	-17 746
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+)	-22 329	9 926	-20 668
Ikke balanseført utsatt skattefordel (*)	-25 061	-24 833	-25 124
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+) i balansen	-47 390	-14 907	-45 791

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

Avstemming av effektiv skattesats:

	1. kv 2011	1. kv 2010	Hele 2010
Resultat før skatt	-38 868	-43 526	-284 512
Forventet skatteinntekt 78%	30 317	33 951	221 919
Korrigert for skatteeffekt (28% - 78%) av følgende poster:			
Permanente forskjeller	-97	-407	-18 298
Korreksjon tidligere år	-1 782	0	-57
Rente på fremførbare underskudd sokkel	0	0	448
Finansposter	390	219	2 555
Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel og andre poster	63	14 099	15 028
Sum skatteinntekt	28 891	47 862	221 596

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
Organisasjonsnummer
NO 891797702 MVA

Styremedlemmer North Energy ASA

Johan Petter Barlindhaug, styreleder
Leif Finsveen
Kristin Ingebrigtsen
Arnulf Østensen
Hans Kristian Rød
Guri Helene Ingebrigtsen
Ole Njærheim
Heidi M. Petersen
Jørn Olsen (ansattrepresentant)

Ledelse North Energy ASA

Erik Karlstrøm, Administrerende Direktør
Knut Sæberg, CFO
Lars Tveter, HMS direktør
Erik Henriksen, Letedirektør
Astrid Tugwell, Utviklingsdirektør
Tore Guldbrandsøy,
Direktør Forretningsutvikling
Vigdis Wiik Jacobsen, Direktør Portefølje
Siw Sandvik, Kommunikasjonsdirektør
Marion Høgmo, Administrasjonsdirektør

Investorkontakt

Erik Karlstrøm,
Administrerende direktør:
476 52 990,
erik.karlstrom@northenergy.no
Knut Sæberg,
CFO:
918 00 720,
knut.saeberg@northenergy.no

Siw Sandvik,
Kommunikasjonsdirektør:
947 93 075,
siw.sandvik@northenergy.no
Alexander Krogh,
Finance Manager & Investor Relations:
416 48 650,
alexander.krogh@northenergy.no

Andre informasjonskilder

Årsrapporter
Kvartalsrapporter

Års- og kvartalsrapportene for
North Energy ASA er tilgjengelig på
www.northenergy.no.
Disse rapportene kan også bestilles
igjenom:
alexander.krogh@northenergy.no



Foto: Christina Søgård

North Energy ASA
Postboks 1243
9504 Alta, Norway

www.northenergy.no

North Energy ASA er et oljeselskap med hovedkontor i Alta i Finnmark. Selskapet har 50 ansatte og 21 lisenser. Selskapet ble notert på Oslo Axess i februar 2010 og er finansielt solid med en egenkapital på NOK 470 millioner 1. kvartal 2010. North Energy arbeider aktivt med forretningsutvikling for ytterligere å styrke leteporteføljen.