

Rapport for 1. kvartal 2012



Innhold

- Viktige hendelser i første kvartal 2012
- Hendelser etter kvartalsslutt
- Nøkkeltall
- Finansielle forhold
- Leteaktiviteter
- Lisensportefølje
- HR og Helse, miljø og sikkerhet
- Forretningsutvikling
- Utsikter
- Regnskap første kvartal
- Informasjon om North Energy ASA



Foto: North Energy

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.

Med solid forankring i nord er vi opptatt av å skape varige verdier – både for våre eiere og landsdelens befolkning.

Viktige hendelser i første kvartal 2012

- Tildeling av to prioriterte blokker i TFO 2011; PL 616 (Nordsjøen) og PL 656 (utenfor Nordland)
- Oppstart boring 29. januar på oljeprosppektet Storebjørn i PL 450, lokalisert i sørlige del av norsk sektor i Nordsjøen. Brønnen blir boret med riggen Mærsk Guardian
- Salg av gass/kondensatfunnet Fogelberg i PL 433 til lisensens operatør Centrica for 70 millioner kroner. Salget er forutsatt godkjenning av norske myndigheter, som forventes å finne sted i løpet av andre kvartal 2012
- Selskapet innhentet den 9. februar 150 millioner kroner gjennom en rettet emisjon mot eksisterende og nye investorer. North Energy utstedte gjennom emisjonen 15 millioner nye aksjer, hver pålydende NOK 1 til en pris tilsvarende NOK 10 per aksje. Selskapet tilføres gjennom dette finansielle ressurser til å styrke balansen og finansiere videre vekst i henhold til gjeldende planer og strategier
- Selskapet gjennomførte i mars måned en reparasjonsemisjon på 5,9 millioner kroner til de aksjonærene som ikke ble med i den rettede emisjonen
- Økt letelånsramme fra 760 millioner kroner til 950 millioner kroner
- Olje- og energidepartementet (OED) sendte 30. mars ut forslag til blokker for utlysning i 22. runde. Forslaget inkluderer 86 blokker av de totalt 228 blokkene som ble nominert av selskapene
- Gasscos strategistudie «NCS2020 – En studie av fremtidens gassinfrastruktur» konkluderer med at en gassrørledning fra Barentshavet kan være i drift i 2020, og dette er viktig for vurderingen av gassfunnet på Norvarg PL 535
- Samarbeidsavtale mellom North Energy og universitetet i Tromsø undertegnet. North Energy blir med dette en viktig bidragsyter til å øke kompetansen innen petroleumsgeologi og prospektering i landsdelen. Avtalen vil involvere doktorgradsstudenter og mastergradsstudenter med oppgaver i samarbeid med North Energy

Hendelser etter kvartalsslutt

- North Energy har inngått en intensjonsavtale med Lime Petroleum Plc og Rex Oil Limited som innebærer at deler av North Energys interesser i lisensene PL 503, PL 518, PL 526 og PL 530 overføres til Lime Petroleum etter at selskapet er prekvalifisert som lisens-innehaver på norsk sokkel
- Boringen i letebrønnen på Storebjørn PL 450 pågår, og resultatene er per i dag (23.04.2012) ikke kjent

Nøkkeltall

	Q1/2012	Q1/2011	Helår 2011	Q4/2011
Lete- og lisenskostnader (MNOK)	24,1	7,4	340,2	198,2
Lønnskostnad (MNOK)	18,0	18,8	70,9	16,5
Driftsresultat (MNOK)	-54,3	-38,2	-458,3	-227,4
Resultat før skatt (MNOK)	-54,3	-38,9	-471,8	-231,7
Skatteinntekt (MNOK)	45,6	28,9	361,2	182,4
Resultat for perioden (MNOK)	-14,5	-10,0	-110,6	-49,3
Total balanse (MNOK)	1 410	595	1 061	1 061
Egenkapital (MNOK)	505	470	370	370
Egenkapitalandel	36 %	79 %	35 %	35 %
Rentebærende gjeld (MNOK)	416	40	348	348
Antall ansatte	46	44	48	51
Antall lisenser (operatørskap)	24(2)	21(2)	23(2)	23(2)

Finansielle forhold

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 2012 et negativt resultat etter skatt på 14,5 millioner kroner. Dette kan sammenlignes med et negativt resultat på 10,0 millioner kroner i tilsvarende kvartal i 2011. Resultatendringen kan tilskrives at selskapet generelt har hatt høyere aktivitetsnivå i første kvartal 2012.

Letekostnadene for 1. kvartal har økt med 16,7 millioner sammenlignet med 1. kvartal 2011, hovedsaklig som følge av aktivitet på et høyere antall lisenser. Lønnskostnadene for selskapet er på samme nivå for 1. kvartal i 2012 som for 1. kvartal i 2011.

Sum eiendeler ved avslutning av 1. kvartal 2012 er bokført til 1.410 millioner kroner. Sammenlignet med 4. kvartal 2011 er dette en økning på 349 millioner kroner hovedsaklig på grunn av kapitaliserte borekostnader på PL 450 Storebjørn, tilhørende skatterefusjon og den gjennomførte kapitalinnhenting på 156 millioner kroner i første kvartal.

Skattefordringen for den konsoliderte balansen er pr. 1. kvartal på 691 millioner kroner, som er en økning på 137 millioner fra 4. kvartal 2011. Sammen med kontanter og kontantekvivalenter på 49 millioner kroner og fratrasket netto arbeidskapital på 56 millioner kroner og letelånopptrekk på 416 millioner kroner gir dette en netto kontantsituasjon på 269 millioner kroner sammenlignet med 173 millioner kroner i forrige kvartal.

North Energy har ved utgangen av 1. kvartal 2012 et opptrekk på letelånsfasiliteten på 416 millioner kroner.

North Energy er finansielt sterk med en egenkapital på 505 millioner kroner pr. 1. kvartal 2012. Dette gir en egenkapitalandel på 36 prosent. Netto kontantstrøm fra driften viser et forbruk på 59 millioner kroner for 1. kvartal 2012 som er en reduksjon på 37 millioner kroner fra 1. kvartal 2011. Kontantstrømmen fra investeringsaktiviteter viser en økning fra 6 millioner kroner i 1. kvartal 2011 til 133 millioner kroner i 1. kvartal 2012, hovedsakelig som følge av boring av PL 450 Storebjørn.

Leteaktivitet

Boringen i letebrønnen på Storebjørn PL 450 pågår, og resultatene er per i dag (23.04.2012) ikke kjent. Det norske oljeselskap er operatør med 60 prosent andel med partnerne Dana (25 prosent) og North Energy (15 prosent).

Videre forberedes de neste tre brønnene North Energy skal delta i. To av disse er lokalisert i Nordsjøen og en på midt-norsk sokkel. Først ut er brønnen i Nordsjøen på Kakelborgstrukturen i PL 370. Wintershall er operatør og det forventes oppstart i midten av mai.

Aktiviteter i forbindelse med neste konsesjonsrunde og TFO (tildeling i forhåndsdefinerte områder) er i full gang. Utlysning av blokker til TFO 2012 ble offentliggjort av Olje- og energidepartementet 29.03.2012. Søknadsfrist for TFO 2012 er 6. september 2012. For 22. konsesjonsrunde, er de utlyste områdene ute på høring. Høringsfristen er satt til 11. mai 2012.

Barentshavet

En viktig del av arbeidet i Barentshavet har vært å evaluere brønnresultater fra de siste brønner boret i 2011. I det videre arbeid med planlegging av brønn nr. 2 i PL 535 Norvarg, vil grundige analyser av brønnresultater ligge til grunn for valg av lokasjon til avgrensingsbrønnen som planlegges boret i løpet av 1. halvår 2012. Etter fjorårets boring i lisensene 530 Heilo og 518 Zapffe vurderes det om det er grunnlag for videre aktivitet i lisensene. I løpet av høsten 2012 skal det tas D&D (Drill eller Drop) avgjørelse i PL 536.

I forbindelse med diskusjon angående transport av gass fra Barentshavet, er det knyttet stor spenning til valg av transportløsning. Valget vil få konsekvenser for oljeselskapenes prioriteringer av områder og enkeltprospekter.



Foto: Halliburton

Det vil være stor aktivitet i tiden framover knyttet til 22. konsesjonsrunde og TFO 2012 i Barentshavet. Det er forventet sterk konkurranse om nytt areal basert på de mange svært lovende funn som er gjort det siste året. De siste resultater viser at Barentshavet er både en olje- og gassprovins. Olje- og energidepartementet (OED) sendte 30. mars ut forslag til blokker for utlysning i 22. runde. Forslaget inkluderer 86 blokker av de totalt 228 blokkene som ble nominert av selskapene. Kontraktørselskapene har hatt høy aktivitet i forbindelse med innsamling av seismiske data. North Energy, som har Barentshavet som sitt kjerneområde, er allerede godt i gang med detaljerte studier av flere spennende områder.

Midt-Norge

På midtnorsk sokkel er det knyttet spenning til brønn i PL 385 på Jettestrukturen, som ligger vest for Nornefeltet. Statoil er operatør for boringen, med Noreco og North Energy som partnere. Oppstart på brønn, som skal bores med West Alpha, er forventet i august 2012.

I løpet av 2012 skal North Energy som operatør, sammen med partnerskapet, ta stilling til D&D (Drill eller Drop)-beslutning i to lisenser, PL 590 og PL 526. I lisens 656, som ble tildelt i TFO 2011, forberedes det nå innsamling av nye data.

North Energy er i gang med evalueringer av aktuelle områder på midt-norsk sokkel for TFO 2012.

Boringer

North Energy planlegger å delta på fire brønner i 2012. Første boring startet 29. januar på Storebjørn i PL 450 med Det norske oljeselskap som operatør. North Energy har 15 prosent andel i lisensen. Boringen pågår, og resultatene er per i dag (23.04.2012) ikke kjent.

Neste operasjon vil være en grunn brønn på Kakelborgstrukturen i nordlige del av

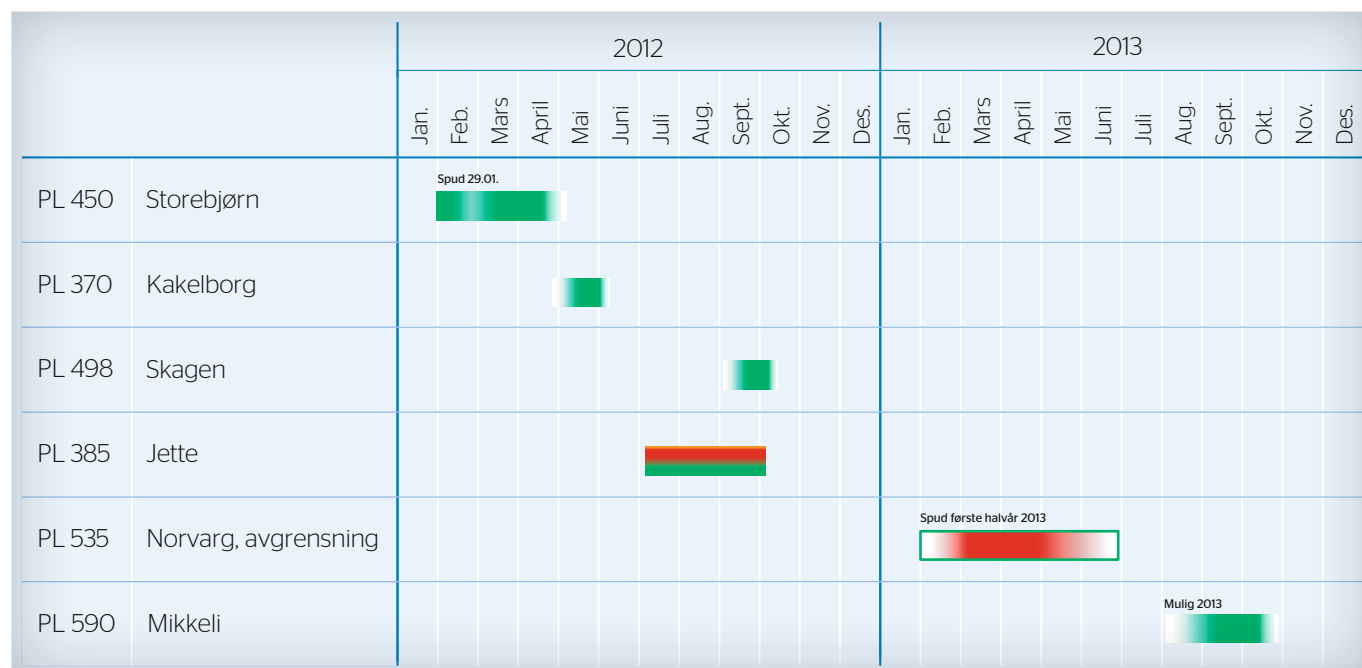
Nordsjøen. Forventet oppstart er i mai 2012. Hovedmål for brønnen er sandsteiner av Paleocen alder. Wintershall er operatør med 40 prosent andel. North Energy har 10 prosent andel i lisensen. På midt norsk sokkel skal Statoil som operatør bore Jettestrukturen i PL 385 i juli/august 2012. Dette er en interessant struktur lokalisert vest for Nornefeltet. North Energy har 35 prosent andel i lisensen. Brønn på Skagenstrukturen i

PL 498 lokalisert i Nordsjøen har beregnet oppstart mot slutten av oktober. Lotos er operatør med 25 prosent andel. De øvrige partnerne, North Energy, Edison og Skagen 44 har hver 25 prosent andel. Hovedmål for boring er et grunt prospekt i kalksteiner av Kritt alder.

Boreprogram for 2012/2013

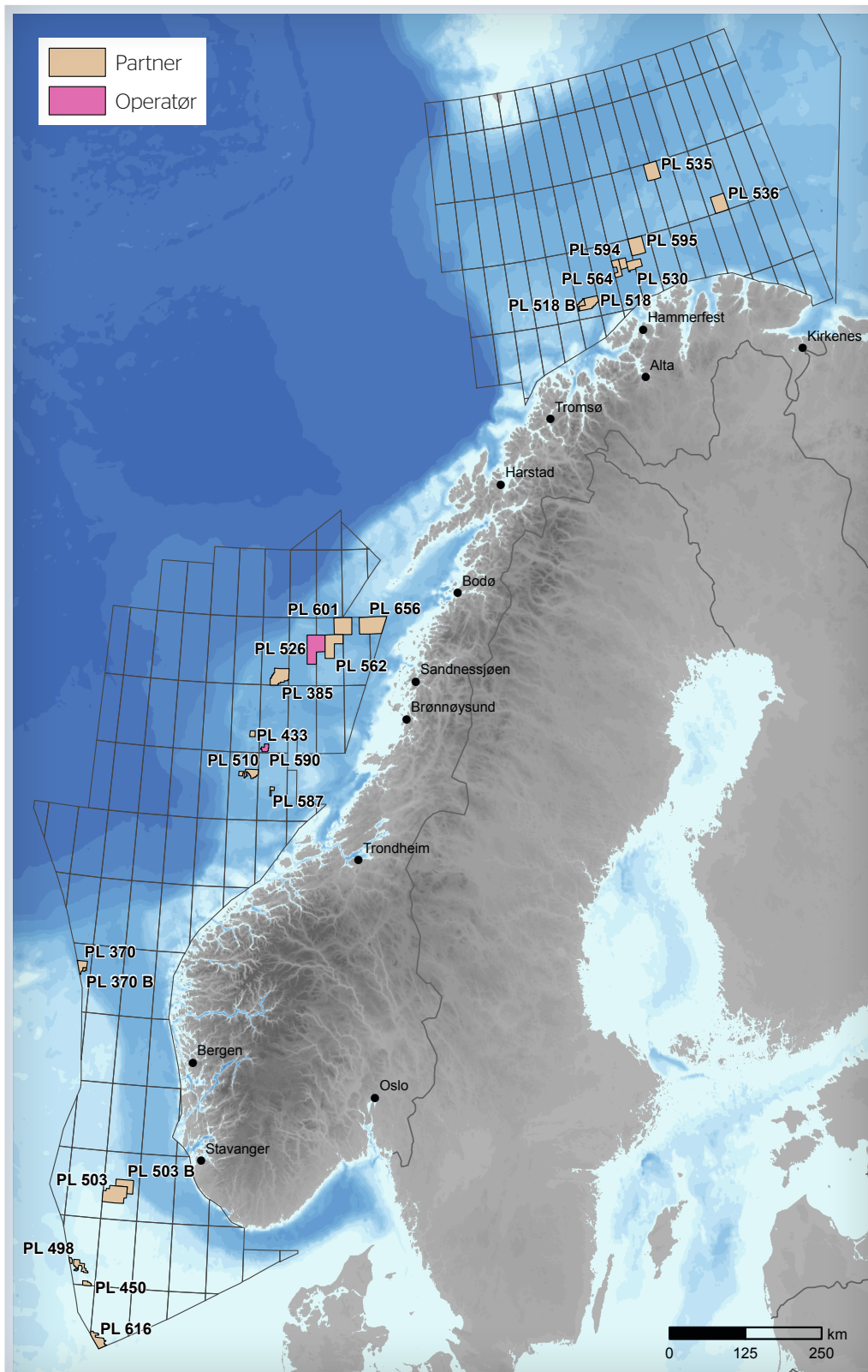
Prospekt	Lisens	Andel	Operatør	Lokasjon	Borerigg
Storebjørn	PL 450	15 %	Det norske	Nordsjøen	Maersk Guardian
Kakelborg	PL 370	10 %	Wintershall	Nordsjøen	Transocean Arctic
Skagen	PL 498	25 %	Lotos	Nordsjøen	Maersk Guardian
Jette	PL 385	35 %	Statoil	Norskehavet	N/A
Norvarg avgrensningsbrønn	PL 535	20 %	Total	Barentshavet	N/A
Mikkeli *	PL 590	40 %	North Energy	Norskehavet	N/A

* Avventer borebeslutning i lisensen



Olje
 Gass-kondensat
 Gass m/mulig oljeforekomst

Lisensporteføljen



Totalt 24 lisenser i porteføljen. I Barentshavet er selskapet partner i åtte lisenser. I Norskehavet er selskapet partner i syv lisenser og er i tillegg operatør på PL 526 Karl og PL 590 Mikkeli. Inkludert i disse er det solgte Fogelbergfunnet som avventer myndighetenes godkjenning. I Nordsjøen er selskapet partner i syv lisenser.

HR og Helse, miljø og sikkerhet

Det er ikke registrert alvorlige hendelser med hensyn til skade på personell eller utstyr verken internt i selskapet eller i pågående operasjoner (partnerskapet PL 450 Storebjørn).

North Energy har som en del av påse- rollen fulgt opp operatøren Det Norske med deltagelse på PL 450 Storebjørn Audit sammen med Dana Petroleum. Anbefalinger om ytterligere avklaringer ble utarbeidet og presentert operatøren som en del av verifikasjonen i januar.

Det har vært arbeidet aktivt med styrings- system og dokumentasjon av selskapets prosesser for utvikling av organisasjonen mot operasjonell drift.

Rutinemessige helsekontroller av ansatte er gjennomført i første kvartal.

I første kvartal har sykefraværet vært på 2,3 prosent, som er en betydelig ned- gang fra 4 prosent i fjerde kvartal 2011, og ligger nå på under halvparten av landsgjennomsnittet.

Forretningsutvikling

North Energy solgte i februar sin 12 prosent andel i PL 433 Fogelberg for 70 MNOK. Salget forventes å bli endelig avsluttet i andre kvartal 2012.

I forbindelse med at North Energy inngikk en intensjonsavtale med Lime Petroleum for fire av selskapets lisenser vil North

Energy redusere sine andeler i lisensene PL 526, PL 518, PL 530 og PL 503 i henhold til betingelser i en endelig godkjent avtale. Myndighetenes godkjenning av avtalen forventes i forbindelse med at Lime Petroleum blir godkjent som aktør på norsk sokkel, trolig rundt årsskiftet 2012/2013.

Utsikter

- North Energy ligger fortsatt på planen som ble presentert ved børsintroduksjon i 2010
- North Energy har startet en spennende borekampanje i år og jobber kontinuerlig med å utvide boreprogrammet for 2013
- North Energy er godt posisjonert for kommende lisensrunder, TFO 2012 og 22. lisensrunde
- North Energy er gjennom innhenting av ny egenkapital og nylig avhendelse av eiendeler vel finansiert for forestående leteaktivitet



Foto: Shutterstock

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.

North Energy deltar i prosessen med Konsekvensutredning (KU) av Barentshavet sørøst (tidligere omstridt område).

Regnskap 1. kvartal 2012

Konsolidert resultatregnskap

Beløp i NOK 1000

	Note	1. kvartal 2012 (urevidert)	1. kvartal 2011 (urevidert)	Hele 2011 (revidert)
Lønnskostnader		- 17 959	- 18 804	- 70 949
Avskrivninger		- 2 512	- 1 549	- 7 179
Lete- og lisenskostnader		- 24 086	- 7 384	- 340 154
Andre driftskostnader		- 9 725	- 10 419	- 40 004
Driftsresultat		- 54 283	- 38 157	- 458 286
Finansinntekter		3 782	2 733	18 602
Finanskostnader		- 9 548	- 3 444	- 32 095
Netto finansposter		- 5 766	- 711	- 13 494
Resultat før skatt		- 60 049	- 38 868	- 471 780
Skatteinntekt	10	45 571	28 891	361 223
Resultat for perioden		- 14 478	- 9 977	- 110 556
Resultat per aksje (NOK per aksje)				
- Basisresultat per aksje		- 0,50	- 0,40	- 4,39
- Utvannet resultat per aksje		- 0,50	- 0,40	- 4,39

Konsolidert utvidet resultatregnskap

Beløp i NOK 1000

	1. kvartal 2012 (urevidert)	1. kvartal 2011 (urevidert)	Hele 2011 (revidert)
Resultat for perioden	- 14 478	- 9 977	- 110 556
Utvidet resultat etter skatt			
Aktuarmessig gevinst/-tap på pensjonsordninger	0	0	82
Sum utvidet resultat etter skatt	0	0	82
Totalresultat for perioden	- 14 478	- 9 977	- 110 474

Konsolidert balanse

Beløp i NOK 1000

	Note	31.03.12 2012 (urevidert)	31.03.11 2011 (urevidert)	31.12.11 2011 (revidert)
EIENDELER				
Anleggsmidler				
Varige driftsmidler		21 650	17 122	22 072
Aktiverte lete- og lisenskostnader	8	507 304	131 903	376 719
Skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	10	137 549	32 098	0
Andre fordringer		19 600	17 365	19 765
Sum anleggsmidler		686 104	198 489	418 556
Omløpsmidler				
Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer	12	121 139	35 520	54 854
Skattefordring fra refusjon skatteverdi letekostnader	10	553 550	345 924	553 550
Finansielle eiendeler		0	128	0
Kontanter og kontantekvivalenter		49 106	15 105	34 206
Sum omløpsmidler		723 795	396 677	642 610
Sum eiendeler		1 409 899	595 166	1 061 167
EGENKAPITAL OG GJELD				
Egenkapital				
Aksjekapital	5	40 813	25 150	25 224
Overkursfond		740 534	606 141	606 141
Annen innskutt egenkapital		29 570	29 570	29 570
Opptjent egenkapital		- 305 638	- 190 662	- 291 159
Sum egenkapital		505 279	470 199	369 777
Gjeld				
Langsiktig gjeld				
Pensjonsforpliktelser		20 224	12 000	18 766
Utsatt skatt	10	291 906	47 390	202 225
Sum langsiktig gjeld		312 129	59 391	220 991
Kortsiktig gjeld				
Kortsiktig lån	9	415 706	33 306	348 348
Leverandørgjeld		25 698	3 283	66 108
Annen kortsiktig gjeld	11	151 086	28 986	55 943
Sum kortsiktig gjeld		592 490	65 576	470 399
Sum gjeld		904 620	124 967	691 390
Sum egenkapital og gjeld		1 409 899	595 166	1 061 167

Konsolidert oppstilling over endringer i egenkapital

Beløp i NOK 1000

	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2011	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
Emisjoner	75				75
Totalresultat for perioden 01.04. - 31.12.2011				- 100 498	- 100 498
Egenkapital 31. desember 2011	25 224	606 141	29 570	- 291 159	369 776
Emisjoner	15 589	140 301			155 891
Emisjonskostnader (netto etter skatt)		- 5 909			- 5 909
Totalresultat for perioden 01.01. - 31.03.2012				- 14 478	- 14 478
Egenkapital 31. mars 2012	40 813	740 534	29 570	- 305 638	505 279

Konsolidert kontantstrømoppstilling

Beløp i NOK 1000

	1. kv 2012 (urevidert)	1. kv 2011 (urevidert)	Hele 2011 (revidert)
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter			
Resultat før skatt	- 60 049	- 38 868	- 471 780
Justert for:			
Skatt refundert/betalt	0	0	341 251
Avskrivninger	2 512	1 549	7 179
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler	0	- 109	- 73
Kostnadsført aktiverte letekostnader	0	0	59 033
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalinger	1 458	- 3 345	925
Resultatførte transaksjonskostnader og renter lån	8 749	2 795	20 068
Endring i kortsiktig gjeld, fordringer og andre tidsavgrensninger	- 11 565	- 57 635	12 560
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	- 58 895	- 95 613	- 30 837
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Kjøp av varige driftsmidler	- 2 091	- 2 527	- 13 212
Vederlag ved salg av varige driftsmidler	0	132	202
Kjøp av immaterielle eiendeler	- 130 585	- 3 689	- 337 440
Endring andre langsiktige fordringer	165	162	631
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	- 132 511	- 5 921	- 349 819
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Opptrekk lån	155 000	40 000	700 000
Nedbetaling lån	- 87 173	0	- 347 827
Betalte transaksjonskostnader og renter lån	- 9 204	- 9 376	- 23 400
Netto innbetalinger ved utstedelse av aksjer	147 683	0	75
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	206 306	30 624	328 848
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	14 900	- 70 909	- 51 809
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodestart	34 206	86 015	86 015
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodeslutt	49 106	15 105	34 206

Noter til delårsregnskapet for 1. kvartal 2012

Note 1 - Generelt og selskapsinformasjon

Konsernregnskapet for 1. kvartal 2012 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 2012 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 2011. Årsregnskapet for 2011 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 2011.

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. Estimaterne 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 2011.

Note 5 - Aksjekapital

Antall utestående aksjer per 1. januar 2012	25 224 393
Nye aksjer utstedt i løpet av perioden	15 589 055
Sum antall utestående aksjer per 31. mars 2012	40 813 448
Pålydende NOK per aksje per 31. mars 2012	1
Aksjekapital NOK per 31. mars 2012	40 813 448

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 01.01.2012	376 719
Tilgang i perioden – aktiverte lete- og lisenskostnader (*)	130 585
Avgang i perioden	0
Anskaffelseskost 31.03.2012	507 304
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2012	0
Avskrivninger i perioden	0
Akkumulerte avskrivninger 31.03.2012	0
Bokført verdi 31.03.2012	507 304

(*) Tilgang er hovedsakelig knyttet til boring av letebrønn i lisens PL 450 (Storebjørn).

Note 9 - Kortsiktig lån

Kortsiktig lån består av følgende:

	31.03.12	31.03.11	31.12.11
Rullerende kredittfasilitet (lete lån), trukket beløp	420 000	40 000	352 173
Rullerende kredittfasilitet (lete lån), transaksjonskostnader	- 4 294	- 6 694	- 3 825
Sum bokført verdi lån	415 706	33 306	348 348

I februar 2012 har konsernet utvidet sin letelånsfasilitet fra NOK 760 millioner til NOK 950 millioner. Rentesats er fortsatt NIBOR + 2 %.

Note 10 - Skatt

Spesifikasjon av årets skatteinntekt:	1. kvartal 2012	1. kvartal 2011	Hele 2011
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	137 549	32 098	553 550
Herav refusjon ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	0	0	- 29 902
Korreksjon refusjon tidligere år	0	- 1 608	- 6 281
Endring utsatt skatt i balansen	- 89 681	- 1 599	- 156 434
Herav utsatt skattefordel ikke resultatført (knyttet til kjøp lisenser ført netto etter skatt)	0	0	0
Herav utsatt skattefordel knyttet til poster i utvidet resultatregnskap ført i utvidet resultatregnskap	0	0	291
Herav utsatt skattefordel knyttet til egenkapitaltransaksjoner ført direkte mot egenkapital	- 2 298	0	0
Sum skatteinntekt	45 571	28 891	361 223

Spesifikasjon av skattefordring fra refusjon skatteverdi lete kostnader:	31.03.12	31.03.11	31.12.11
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter dette år	137 549	32 098	553 550
Beregnet refusjon skatteverdi av leteutgifter forrige år	553 550	348 289	
Korreksjon refusjon tidligere år, lignet men ikke oppgjort	0	- 4 881	0
Korreksjon refusjon tidligere år, ennå ikke lignet	0	- 1 608	
Korreksjon refusjon tidligere år, lignet men påklaget	0	4 124	0
Sum skattefordring fra refusjon skatteverdi lete kostnader	691 099	378 022	553 550
Herav:			
Klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig	137 549	32 098	0
Klassifisert som omløpsmiddel/kortsiktig	553 550	345 924	553 550

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

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller, fremførbare underskudd og utsatt skatt:

	31.03.12	31.03.11	31.12.11
Varige driftsmidler	3 256	6 869	4 310
Aktiverte lete- og lisenskostnader	492 403	125 436	361 818
Finansielle eiendeler	0	97	0
Pensjoner	- 11 762	- 6 407	- 10 304
Kortsiktig lån	4 294	6 694	3 825
Fremførbart underskudd, land	- 35 335	- 37 057	- 35 645
Fremførbart underskudd, sokkel kun 28 % grunnlag	- 64 525	- 37 494	- 49 968
Fremførbart underskudd, sokkel kun 50 % grunnlag	- 887	- 870	- 887
Fremførbart underskudd, sokkel både 28 % og 50 % grunnlag	- 101 620	- 72 385	- 95 439
Sum grunnlag utsatt skatt	285 823	- 15 117	177 710
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+)	- 270 970	- 22 329	- 179 753
Ikke balanseført utsatt skattefordel (*)	- 20 935	- 25 061	- 22 472
Utsatt skatt (-) / skattefordel (+) i balansen	- 291 906	- 47 390	- 202 225

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

Avstemming av effektiv skattesats:

	1. kvartal 2012	1. kvartal 2011	Hele 2011
Resultat før skatt	- 60 049	- 38 868	- 471 780
Forventet skatteinntekt 78 %	46 838	30 317	367 988
Korrigert for skatteeffekt (28 % - 78 %) av følgende poster:			
Permanente forskjeller	- 19	- 97	- 2 504
Korreksjon tidligere år	0	- 1 782	- 2 046
Rente på fremførbare underskudd sokkel	0	0	1 277
Finansposter	- 2 786	390	- 6 143
Endring i nedvurdering av utsatt skattefordel og andre poster	1 537	63	2 652
Sum skatteinntekt	45 571	28 891	361 223

Note 11 - Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld per 31.03.2012 består hovedsakelig av avsetninger Joint Ventures, hovedsakelig knyttet til avsetninger for påløpte borekostnader.

Note 12 - Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer

Forskuddsbetalte kostnader og andre fordringer per 31.03.2012 består hovedsakelig av fordringer Joint Ventures, hovedsakelig knyttet til overcall i lisenser.

Informasjon om North Energy ASA

Hovedkontor North Energy ASA

Postadresse:
Postboks 1243, NO-9504 Alta
Besøksadresse:
Kunnskapsparken Syd, Alta

Telefon: 78 60 79 50
Hjemmeside: www.northenergy.no
Organisasjonsnummer:
NO 891797702 MVA

Styremedlemmer

Johan Petter Barlundhaug, styreleder
Leif Finsveen
Harriet Hagan
Brynjar Forbergskog
Hans Kristian Rød
Guri Helene Ingebrigtsen
Ole Njærheim
Heidi M. Pettersen
Jørn Olsen (ansattrepresentant)

Ledelse

Erik Karlstrøm, CEO
Knut Sæberg, CFO
Kristin Ingebrigtsen,
direktør strategi og samfunn
Lars Tveter, HMS-direktør
Erik Henriksen, letedirktør
Astrid Tugwell, utviklingsdirektør
Vigdis Wiik Jacobsen, direktør forretnings-
utvikling og portefølje
Marion Høgmo, administrasjonsdirektør

Investorkontakt

Erik Karlstrøm, CEO
mob.: +47 476 52 990,
erik.karlstrom@northenergy.no

Knut Sæberg, CFO
mob.: +47 918 00 720,
knut.saeberg@northenergy.no

Kristin Ingebrigtsen,
direktør strategi og samfunn
mob.: +47 926 05 601
kristin.ingebrigtsen@northenergy.no

Alexander Krogh,
finanssjef og investorkontakt
mob.: +47 416 48 650
alexander.krogh@northenergy.no

Andre informasjonskilder

Heidi Tangstad, kommunikasjonsrådgiver
mob.: +47 996 46 482
heidi.tangstad@northenergy.no

Årsrapporter og kvartalsrapporter er
tilgjengelige på våre nettsider
www.northenergy.no



Foto: Thomas Bjørnflaten

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 24 lisenser på norsk sokkel. Selskapet ble notert på Oslo Axess i februar 2010, og er finansielt solid med en egenkapital på NOK 505 millioner i første kvartal 2012. North Energy arbeider aktivt med forretningsutvikling for ytterligere å styrke leteporteføljen.

